GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

APACHE CORPORATION 027200
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 2L RRCID -> 189456 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11630 - 11690

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

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 2U RRCID -> 189477 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10176 - 10230

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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BXP OPERATING, LLC 042191
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7920 - 7930

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10156

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

MCCLURE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227120 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9096 - 9120

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227462 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9292 - 9322

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272208 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BOPCO, L.P. 082967

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9314 - 9324

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

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9514 - 9520

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636

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

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

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700

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

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

CANTERA OPERATING, LLC 129692

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF. 13526 - 14110

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178

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

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168701 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.15781 - 15920

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 171720 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181833 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181835 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942

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

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191200 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 6720

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

RAMIREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 226856 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 7703 - 9060

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 227056 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

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

BENAVIDES "A" WELL #: 12 RRCID -> 241937 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 270355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7098 - 7108

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

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3-F RRCID -> 147689 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 7806

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52D RRCID -> 189720 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7141 - 7144

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 195356 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. N/A

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

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

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

EUBANK WELL #: 2 RRCID -> 216715 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11576 - 12020

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 242410 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9778 PERF. N/A

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

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 275009 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 3 RRCID -> 143219 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7933 - 7984

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

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CODY ENERGY LLC 164455
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

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

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

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

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

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 14 RRCID -> 147896 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

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

VAQUILLAS RANCH 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/07/2014 - W/O TO 04-178853

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAHL, C. W. FEE WELL #: 42 RRCID -> 181713 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671

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

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

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

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 58 RRCID -> 193103 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

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

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 193713 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

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

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

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

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

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 28 RRCID -> 205685 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 205686 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 12653 PERF.11287 - 11386

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

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

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080

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

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

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 35 RRCID -> 164508 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
COOPER, TALIAFERRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174905 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8940 - 8960

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

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULPEPPER, A.B. 2063 WELL #: 1 RRCID -> 188522 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000

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

DIX RANCH A-115 WELL #: 15 RRCID -> 216088 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

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

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

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 18 RRCID -> 255224 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

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

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

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

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

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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANNELL ENERGY 199607

ROCKIN ND WELL #: 1 RRCID -> 252943 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2603 - 2606

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GULF COAST, INC. 205620

STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 11910

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

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347

CHAPMAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 255656 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

BLACKSTONE DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 251407 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251885 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8444

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

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

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

MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

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

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

EAST, ALLEN WELL #: A 2 RRCID -> 220135 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2323 PERF. 450 - 454

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11 RRCID -> 167250 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 9054 - 9666

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

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

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

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

GARZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 149971 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

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

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161509 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7590 - 7674

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RASH, AMANDA WELL #: 1 RRCID -> 184148 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 11696 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 190529 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 9016

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

BILLINGS "AB" GU WELL #: 1 RRCID -> 192696 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 10690

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 195584 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11542 PERF.10672 - 10756

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 211449 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8401

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 215148 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 9363

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BMT K&H WELL #: 2AC RRCID -> 219760 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 223065 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7794 - 8043

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

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 223918 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 6766

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP. C WELL #: 10 RRCID -> 230933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

GARNER, TULLY C. WELL #: 98 RRCID -> 238137 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

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

SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 247782 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 249330 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

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

STATE TRACT 706 WELL #: 2 RRCID -> 253042 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF. N/A

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

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 255091 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 819 RRCID -> 262544 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 3028 - 3042

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLATOR RANCH AC WELL #: 1H RRCID -> 268261 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 512 RRCID -> 268706 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 735 RRCID -> 274849 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

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

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

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 270476 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5616 - 5678

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 229370 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 12375 PERF. N/A

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

BENAVIDES STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 251035 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11598 - 11970

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

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 271341 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 269413 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10380 - 10385

06	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 5 RRCID -> 178178 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

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

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

ORTIZ RANCH WELL #: 3 RRCID -> 184108 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6446

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

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

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

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 138780 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11549 PERF. 9161 - 9171

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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

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

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

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 149941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
HAYNES "E" WELL #: 2 RRCID -> 161462 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAYNES "D" WELL #: 5 RRCID -> 162854 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SLICK, T.B. ESTATE A-535 WELL #: 171C RRCID -> 167595 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6932 - 6947													
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAYNES E WELL #: 8 RRCID -> 177326 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 178029 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 1234 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 179139 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 186162 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 10436 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 16 RRCID -> 186656 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

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

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

ASCHE WELL #: 77 RRCID -> 201705 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. V. WELL #: 8 RRCID -> 202359 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 10756 PERF. N/A

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

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

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

RAMIREZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 204638 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

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

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

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

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

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

RMT WELL #: 8 RRCID -> 205647 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 44 RRCID -> 207021 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11424 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 87 RRCID -> 207639 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

ASCHE WELL #: 94 RRCID -> 209067 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

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

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

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

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

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

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220474 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A

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

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

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

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

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

AMOCO FEE WELL #: 8 RRCID -> 226140 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 226776 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14381 PERF. N/A

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

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

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 230060 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 4917 - 4921

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

F. D. LAUREL WELL #: 3 RRCID -> 241072 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

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

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

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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244984 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 248837 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. N/A

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

JUANA NCT WELL #: 8 RRCID -> 249067 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ROGELIO URIBE "A" WELL #: 3 RRCID -> 249716 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

DON HILARIO "A" WELL #: 3 RRCID -> 270265 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
BMT WELL #: 11H RRCID -> 269355 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8481 PERF. N/A

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 60 RRCID -> 185563 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1756 - 1758

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271577 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7412 - 7420

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - P&A 06/17/14

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244982 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9277 - 9281

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14

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

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807

LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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

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

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - PLUGGED 06/12/14

KIDD PRODUCTION CO. 458825

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054

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

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

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

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

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 26 RRCID -> 231299 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1551 - 1558

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

MARTIN, J. C., III WELL #: 9 RRCID -> 240290 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 1594 WELL #: 1 RRCID -> 248006 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5216 - 5224

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

PESCADITO STATE 984 WELL #: 2 RRCID -> 253682 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575					N	NO RPT					7

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

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

LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 480805

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

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

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

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

YTURRIA WELL #: 2 RRCID -> 260766 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7776 - 7882

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

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

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

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

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

YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LAREDO ENERGY 486543
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 257126 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

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

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 25H RRCID -> 271345 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

06	0	Z	17149	-0-	17149	785094	322 4	1 9	16823	2	N	4					108
07	0	Z	15175	-0-	15175	800269	248 35	1 9	14892	2	N	32					140
08	0	Z	15398	-0-	15398	815667	276 14	1 9	15108	2	N	13	83	1			70
09	0	Z	14929	-0-	14929	830596	192 2	1 9	14735	2	N	2					72
10	0	Z	10181	-0-	10181	840777	10181	2			N	-0-					72
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	840777					N	NO RPT					72

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
TEXACO GUERRA G WELL #: 3 RRCID -> 186746 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2546 - 2580

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

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

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

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

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

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEDMAN ISLAND #1651 WELL #: 1 RRCID -> 136903 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7796 - 7814

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

MCKAMEY B WELL #: 10 RRCID -> 172688 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 9982 - 9990

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

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261205 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 10 RRCID -> 242088 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - P&A 07/23/14

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 188175 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 171582 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 991-S WELL #: 1 RRCID -> 253855 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

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

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

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

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ G. U. WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-

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

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

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

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 4 RRCID -> 174559 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7167 - 7305

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

ALLEY WELL #: 21 RRCID -> 212148 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 9915 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189570 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11355 - 11413

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

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

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

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

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 36 RRCID -> 251196 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 105 RRCID -> 251884 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

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

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

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

RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 194966 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6342 - 6404

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BARNES, A. WELL #: 1 RRCID -> 233056 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3859 - 5527

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2012

PHOENIX PETROLEUM COMPANY 664159
WYATT, O.S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 123727 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3749 - 3750

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

QNK ENERGY,INC. 684473
BENTON WELL #: 1 RRCID -> 249603 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7063 - 7068

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
ARMISTEAD WELL #: 2 RRCID -> 195065 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 161089 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 8100

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

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014 - PLUGGED 07/24/14

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS A 2021 WELL #: 2 RRCID -> 237363 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7930 - 8178

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
BP AMERICA A-1726 WELL #: 4 RRCID -> 245152 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

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

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: 5M RRCID -> 254515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 13M RRCID -> 256401 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

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

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

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 4 RRCID -> 232469 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
PENA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 270086 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1778 - 1782

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

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

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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14048

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226892 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 8870

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

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

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

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

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

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230517 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184852 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15105 - 15238

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

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

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185279 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16204 - 16440

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 186856 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5482 - 5490

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWEENEY WELL #: 14 RRCID -> 263247 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 9962 PERF. N/A

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

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

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

SWEENEY WELL #: 16 RRCID -> 268081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF. N/A

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

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

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

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 272998 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213639 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 11374

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
XTO ENERGY INC. 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 1 RRCID -> 171583 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

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

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

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

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 177796 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 7058

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

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

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

MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

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

BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 204556 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 206805 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 8696

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

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 209646 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6334 - 6342

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

RAMIREZ, BLAS WELL #: 6 RRCID -> 211154 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7014 - 7020

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

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

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

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

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

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

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

A. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, R.G WELL #: 13 RRCID -> 251828 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3316 - 3326

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

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DELUNA, R. G. WELL #: 6 RRCID -> 250174 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3338 - 3342

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

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

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

A S O G (4800) 00220 916 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 122558 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5605 - 5610

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

FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 131689 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4822 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					37
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					37
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					37
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					37
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					37
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1536	-0-	-54	-0-	224	1	1312	2	N	-0-					12
07	1674	X	1566	-0-	-108	-0-	242	1	1324	2	N	-0-					12
08	1674	X	1647	-0-	-27	-0-	249	1	1396	2	N	2					14
							2	9									
09	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	244	1	1397	2	N	-0-					14
10	1674	X	1662	-0-	-12	-0-	256	1	1406	2	N	-0-					14
11	1590	X	1580	-0-	-10	-0-	267	1	1313	2	N	-0-					14

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

06	3900	X	3873	-0-	-27	-0-	517	1	3341	2	N	14	48	1			99
							15	9									
07	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	535	1	3366	2	N	10					109
							11	9									
08	4123	X	3960	-0-	-163	-0-	535	1	3414	2	N	10					119
							11	9									
09	3990	X	3742	-0-	-248	-0-	507	1	3233	2	N	2	105	1			16
							2	9									
10	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	534	1	3320	2	N	27					43
							30	9									
11	3870	X	3066	-0-	-804	-0-	496	1	2567	2	N	3					46
							3	9									

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

06	2520	X	2515	-0-	-5	-0-	367	1	2142	2	N	5					160
							6	9									
07	2542	X	2084	-0-	-458	-0-	315	1	1723	2	N	42					202
							46	9									
08	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	358	1	2004	2	N	18					220
							20	9									
09	2640	X	2390	-0-	-250	-0-	351	1	2008	2	N	28	191	1			57
							31	9									
10	2728	X	2146	-0-	-582	-0-	325	1	1786	2	N	32					89
							35	9									
11	2520	X	2270	-0-	-250	-0-	378	1	1859	2	N	30					119
							33	9									

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

06	1980	X	1967	-0-	-13	-0-	287	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1939	-0-	-262	-0-	300	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2148	-0-	-53	-0-	325	1	1823	2	N	-0-					-0-
09	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	351	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	2010	-0-	-98	-0-	309	1	1701	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1811	-0-	-259	-0-	306	1	1505	2	N	-0-					-0-

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

06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	187	1	1099	2	N	-0-					14
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	178	1	1062	2	N	-0-					14
08	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	171	1	1039	2	N	-0-					14
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	181	1	1087	2	N	-0-					14
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	178	1	1076	2	N	-0-					14
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	166	1	1068	2	N	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	180	1	1061	2	N	-0-					57
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	213	1	1274	2	N	12	12	8			57
							13	9									
08	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	177	1	1072	2	N	-0-					57
09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	152	1	910	2	N	-0-					57
10	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	188	1	1137	2	N	-0-					57
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	201	1	1291	2	N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					38
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					38
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					38
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					38
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					38
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					38

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					13
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					13
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					13
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					13
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					13
*11	840	N	547	-0-	-293	-0-	2	1	545	3	Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2011

AGUA DULCE 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON STATE TRACT WELL #: 502 RRCID -> 203595 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4782 - 4787

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - PLUGGED07/30/14

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

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

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

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WOLTER, R.C. -A- WELL #: 1 D RRCID -> 135509 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6852 - 6882

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

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6822 - 6831

06	3000	N	1396	-0-	-1604	7643	1396	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1364	-0-	-1736	5907	1364	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1418	-0-	-1682	4225	1418	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1380	-0-	-1620	2605	1380	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1421	-0-	-1679	926	1421	2			N	-0-					-0-
*11	2311	N	1385	-0-	-926	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

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

06	3937		3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
07	4526		4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	3947		3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
09	3559		3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
10	3612		3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*11	3810		3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3246	-0-	246	246	3246	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3106	-0-	6	252	3106	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3011	-0-	-89	163	3011	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2316	-0-	-324	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2094	-0-	-546	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

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

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1032	-0-	-378	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	848	-0-	-502	-0-	848	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893

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

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

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

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

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 5044 - 5054

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114

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

WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

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

TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

06	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	131	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	153	1	2018	2	N	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	155	1	2219	2	N	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	150	1	2175	2	N	-0-					-0-
*10	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	155	1	1912	2	N	-0-					-0-
*11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	150	1	2134	2	N	-0-					-0-

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

06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	110	1	943	2	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	79	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	78	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	782	-0-	-268	-0-	78	1	704	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	802	-0-	-190	-0-	70	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	628	-0-	-242	-0-	54	1	574	2	Y	-0-					-0-

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

06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-

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

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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	292	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	687	-0-	-491	-0-	304	1	383	2	N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	309	1	767	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	300	1	1213	2	N	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	310	1	643	2	N	-0-					-0-
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	291	1	785	2	N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A

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

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

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

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

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

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

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	205	1	609	2	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	199	1	480	2	N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	217	1	451	2	N	-0-					-0-
09	810	N	398	-0-	-412	-0-	141	1	257	2	N	-0-					-0-
10	682	N	585	-0-	-97	-0-	167	1	418	2	N	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	210	1	475	2	N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	67	-0-	67	67	64	1	3	2	N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	820	-0-	-230	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*10	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	120	-0-	-210	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	426	-0-	-354	-0-	426	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437

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

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

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	209	1	4346	2	N	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	217	1	3886	2	N	-0-					-0-
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	346	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	239	1	3435	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	272	1	3510	2	N	-0-					-0-
*11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	328	1	3026	2	N	-0-					-0-

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

06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 03/07/1967 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

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

06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
*11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

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

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

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A

06	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

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

06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

06	750	N	290	-0-	-460	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

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

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

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

06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934

06	420	N	94	-0-	-326	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
11	300	N	154	-0-	-146	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-

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

06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	645	-0-	-626	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	840	N	204	-0-	-636	-0-	204	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3273	-0-	273	273	3273	2			N	-0-					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	913	-0-	-296	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	777	-0-	-453	-0-	777	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	348	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	358	1	2399	2	N	-0-					-0-
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	385	1	2334	2	N	-0-					-0-
09	2880	N	2445	-0-	-435	-0-	370	1	2075	2	N	-0-					-0-
*10	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	360	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2326	-0-	-314	-0-	400	1	1926	2	N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

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

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

06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	150	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	132	1	1170	2	N	-0-					-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	155	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	150	1	1163	2	N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	155	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	150	1	1107	2	N	-0-					-0-

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

06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1200	N	730	-0-	-470	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	720	N	355	-0-	-365	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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

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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546

06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	540	N	221	-0-	-319	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

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

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

06	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	750	-0-	-510	-0-	750	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490

06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1807	-0-	-518	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	2107	-0-	-143	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	190	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	213	1	1898	2	N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	209	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
*10	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-

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

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638

06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1653	-0-	-207	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

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

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

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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

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

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

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

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	225	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	374	-0-	-1096	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	510	N	348	-0-	-162	-0-	348	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1841	-0-	-670	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1608	-0-	-562	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	1850	-0-	-640	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1643	-0-	-930	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1028	-0-	-1462	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1476	-0-	-264	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*10	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

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

WALTON, IRENE WELL #: B 7 F RRCID -> 149148 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 6372 - 6380

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
09	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
*10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
*11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

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

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

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

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3407	-0-	407	407	3407	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1392	-0-	-623	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-					-0-
09	2775	X	2576	-0-	-199	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	760	-0-	-1940	-0-	760	2			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

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

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

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

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

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

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6483 - 6600

06	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	465	N	38	-0-	-427	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5872 - 5878

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-

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

06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1640	-0-	-490	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1580	-0-	-621	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1371	-0-	-459	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	70	1	1437	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	76	1	1503	2	N	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	74	1	1407	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	957	-0-	-513	-0-	55	1	902	2	N	-0-					-0-

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

06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

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

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6636 - 6640

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

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

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

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

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

06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	756	-0-	-444	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
*11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654

06	7590	X	5390	-0-	-2200	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4676	-0-	-3167	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	4956	-0-	-2887	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4990	-0-	-950	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*10	5580	X	5086	-0-	-494	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

06	1020	X	83	-0-	-937	-0-	83	2			N	-0-					46
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					46
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					46
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					46
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					46
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					46

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557

06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	820	-0-	-500	-0-	820	2			N	-0-					-0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

06	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	899	N	527	-0-	-372	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	810	N	379	-0-	-431	-0-	379	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

06	7650	X	3420	-0-	-4230	-0-	359	1	3061	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	3090	-0-	-4815	-0-	355	1	2735	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	3715	-0-	-4190	-0-	434	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3157	-0-	-263	-0-	411	1	2746	2	N	-0-					-0-
*10	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	434	1	2852	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3336	-0-	-264	-0-	401	1	2935	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*10	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	947	-0-	-493	-0-	947	2			N	-0-					-0-

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

06	5640	X	5217	-0-	-423	-0-	208	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5031	-0-	-797	-0-	209	1	4822	2	N	-0-					-0-
08	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	216	1	5622	2	N	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	210	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	217	1	5715	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	5628	-0-	-12	-0-	208	1	5420	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	179	1	4326	2	N	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	177	1	4013	2	N	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	186	1	3976	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3892	-0-	-8	-0-	180	1	3712	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	186	1	3806	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	3755	-0-	-145	-0-	179	1	3576	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

06	4050	X	3981	-0-	-69	-0-	145	1	3836	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	147	1	3781	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3977	-0-	-53	-0-	155	1	3822	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3746	-0-	-244	-0-	149	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	155	1	3695	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3655	-0-	-335	-0-	150	1	3505	2	N	-0-					-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6600

06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	300	1	584	2	N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	310	1	620	2	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	310	1	585	2	N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	300	1	577	2	N	-0-					-0-
*10	930	N	913	-0-	-17	-0-	310	1	603	2	N	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	300	1	594	2	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					6
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					6
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					6
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527

06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2000	-0-	-70	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
*10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	338	1	2529	2	N	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	325	1	1917	2	N	-0-					-0-
08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	349	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	338	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3173	-0-	73	73	348	1	2825	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3134	-0-	134	207	358	1	2776	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652

06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

06	6000	X	5767	-0-	-233	-0-	260	1	5507	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5198	-0-	-1002	-0-	233	1	4965	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5852	-0-	-348	-0-	271	1	5581	2	N	-0-					-0-
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	280	1	5565	2	N	-0-					-0-
*10	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	264	1	5034	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	4040	-0-	-1720	-0-	233	1	3807	2	N	-0-					-0-

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

06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	306	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	276	1	3125	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	279	1	2746	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	2857	-0-	-743	-0-	268	1	2589	2	N	-0-					-0-
*10	3720	X	2656	-0-	-1064	-0-	286	1	2370	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	1728	-0-	-1872	-0-	206	1	1522	2	N	-0-					-0-

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

06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	298	1	3229	2	N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	304	1	2969	2	N	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	309	1	2970	2	N	-0-					-0-
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	299	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	310	1	2814	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	299	1	2643	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	296	1	3065	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	303	1	2725	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	310	1	2671	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	298	1	2454	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2865	-0-	-204	-0-	310	1	2555	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	299	1	2391	2	N	-0-			-0-

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

06	2760	X	2197	-0-	-563	-0-	2197	2			N	-0-			-0-
07	2697	X	1768	-0-	-929	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
08	2356	X	1795	-0-	-561	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
09	2190	N	1639	-0-	-551	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
10	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
11	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	1441	2			N	-0-			-0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	298	1	4747	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	303	1	4195	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4593	-0-	-26	-0-	310	1	4283	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4310	-0-	-190	-0-	299	1	4011	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	310	1	4142	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4318	-0-	-182	-0-	299	1	4019	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 6534

06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
09	840	N	537	-0-	-303	-0-	537	2			N	-0-			-0-
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	2			N	-0-			-0-
11	780	N	242	-0-	-538	-0-	242	2			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646

06	3000	N	364	-0-	-2636	15876	364	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	524	-0-	-2576	13300	524	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	481	-0-	-2619	10681	481	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	393	-0-	-2607	8074	393	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	468	-0-	-2632	5442	468	2			N	-0-			-0-
*11	3000	N	426	-0-	-2574	2868	426	2			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6262 - 6408

06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
11	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	1229	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	6974	-0-	-226	-0-	269	1	6705	2	N	-0-					-0-
07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	274	1	7238	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	7356	-0-	-84	-0-	278	1	7078	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6844	-0-	-146	-0-	269	1	6575	2	N	-0-					-0-
*10	7440	X	6845	-0-	-595	-0-	278	1	6567	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	6056	-0-	-1144	-0-	269	1	5787	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 5867

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

06	12319	X	3632	-0-	-8687	-0-	164	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	138	1	2946	2	N	-0-					-0-
08	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	153	1	3137	2	N	-0-					-0-
09	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	154	1	3033	2	N	-0-					-0-
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	174	1	3338	2	N	-0-					-0-
*11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	174	1	2839	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

06	3000	N	3386	-0-	386	386	149	1	3237	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3088	-0-	-12	374	151	1	2937	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2987	-0-	-113	261	155	1	2832	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	150	1	2649	2	N	-0-					-0-
*10	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	155	1	2684	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2679	-0-	-291	-0-	149	1	2530	2	N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

06	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	130	1	2717	2	N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	150	1	3170	2	N	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2912	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3092	-0-	92	92	150	1	2942	2	N	-0-					-0-
*10	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	155	1	2783	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2721	-0-	-279	-0-	150	1	2571	2	N	-0-					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
GROENVELD, B. WELL #: 1 RRCID -> 146578 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284

PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2640	X	1960	-0-	-680	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
07	1426	X	589	-0-	-837	-0-	589	2			N	-0-			-0-
08	744	X	317	-0-	-427	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09	720	X	157	-0-	-563	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*10	2015	X	825	-0-	-1190	-0-	825	2			N	-0-			-0-
11	1950	X	707	-0-	-1243	-0-	707	2			N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1310	2	44	9	N	40					146
07	1488	X	1412	-0-	-76	-0-	1351	2	61	9	N	55	190	1			11
08	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1510	2	213	9	N	194	185	1			20
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1810	2	110	9	N	100					120
*10	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1501	2	121	9	N	110	188	1			42
11	1680	X	1394	-0-	-286	-0-	1207	2	187	9	N	170	190	1			22

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

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

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	650	-0-	-220	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	682	X	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	682	X	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*10	682	X	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	660	X	480	-0-	-180	-0-	480	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	605	2	17	9	Y	15					22
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	Y	10					32
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	Y	5					37
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	Y	10					47
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	609	2	28	9	Y	25	60	1			12
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	725	2	22	9	Y	20					32

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
09	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*10	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	1110	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1152	-0-	1152	2262	1152	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1849	-0-	1849	4111	1849	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4111					N	1618	1618	2			-0-
10	DLQ G-10		718	-0-	718	4829	718	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		944	-0-	944	5773	944	2			N	-0-					-0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

06	510	N	505	-0-	-5	-0-	160	1	345	2	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	496	N	311	-0-	-185	-0-	108	1	203	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	136	1	209	2	N	-0-					-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	176	1	430	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	248	1	283	2	N	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	240	1	209	2	N	-0-					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

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

06	690	N	627	-0-	-63	-0-	132	1	495	3	N	-0-					-0-
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	58	1	354	3	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	630	N	347	-0-	-283	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

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

06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

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

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1857	-0-	-303	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	3	N	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

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

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	172	-0-	-308	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	142	1	11	3	N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	145	1	8	3	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	1	6	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	19	-0-	-1061	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	961	N	9	-0-	-952	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

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

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

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

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

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

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
*11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	840	N	494	-0-	-346	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

WOLTER, R. C. -A- WELL #: 1 F RRCID -> 136024 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6460 - 6516

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

RIVERS, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 137000 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 5962 - 6402

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

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
10	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	-0-					-0-
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	N	-0-					-0-
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-					-0-
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3	N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-					-0-
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

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

RIVERS, W. C. WELL #: 4 RRCID -> 142674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6070 - 6474

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

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	3	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-					-0-
09	1920	N	1285	-0-	-635	-0-	1285	3	N	-0-					-0-
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-					-0-
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1647	-0-	-363	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	204	1	766	3	N	-0-					-0-
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	124	1	753	3	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	960	N	817	-0-	-143	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	706	-0-	-644	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
09	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

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

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	817	-0-	-353	-0-	172	1	645	3	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	132	1	802	3	N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	256	1	3437	3	N	-0-					-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	220	1	3310	3	N	-0-					-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	254	1	3172	3	N	-0-					-0-
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	163	1	3082	3	N	-0-					-0-
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	110	1	3202	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210

06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	755	3	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	724	3	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	N	-0-					-0-
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	50	1	722	3	N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	761	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	280	1	4237	3	N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	140	1	4129	3	N	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	187	1	3918	3	N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	253	1	3633	3	N	-0-					-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	146	1	3815	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	238	1	3606	3	N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	124	1	3645	3	N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	173	1	3627	3	N	-0-					-0-
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	238	1	3425	3	N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	126	1	3297	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
09	2880	N	2460	-0-	-420	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	360	N	145	-0-	-215	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

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

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

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

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	20	1	289	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	206	1	3128	3	N	-0-					-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	107	1	3128	3	N	-0-					-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	146	1	3057	3	N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	200	1	2878	3	N	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	129	1	3353	3	N	-0-					-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
07	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	3			N	-0-					-0-
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	3			N	-0-					-0-
09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
*11	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	3			N	-0-					-0-
07	3075	N	2911	-0-	-164	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2597	-0-	-373	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3582	-0-	-528	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	3943	-0-	-304	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	3844	-0-	-266	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2274	-0-	-336	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

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

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	3			N	-0-					-0-
09	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
*11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			N	-0-					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

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

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	1	99			56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					176
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

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

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

06	1350	293	-0-	-1057	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	1395	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	1333 N	143	-0-	-1190	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 8 RRCID -> 262710 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6745 - 6748

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					67
10	14B2 EXT		133	-0-	133	133	122	2	11	9	N	10					77
11	14B2 EXT		1129	-0-	1129	1262	1126	2	3	9	N	3					80

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

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

KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 182603 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8498 - 8511

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KITTOE WELL #: 2 RRCID -> 187303 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8386 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

06	3000	N	3622	-0-	622	622	232	1	3212	2	Y	162	180	1			235
							178	9									
07	3100	N	3341	-0-	241	863	253	1	3088	2	Y	-0-					235
08	3100	N	3231	-0-	131	994	273	1	2890	2	Y	62	186	1			111
							68	9									
09	3000	N	2613	-0-	-387	607	263	1	2278	2	Y	65					176
							72	9									
10	3100	X	432	-0-	-2668	-0-	68	1	364	2	Y	-0-					176
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					176

LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

06	780	N	665	-0-	-115	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

06	1620	N	1048	-0-	-572	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

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

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

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

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	Y	5					35
07	372	N	237	-0-	-135	-0-	229	2	8	9	Y	7					42
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	420	2	11	9	Y	10					52
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	305	2	22	9	Y	20					72
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	2	11	9	Y	10	20	1			62
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7					69

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	814	2	22	9	Y	20					75
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	647	2	23	9	Y	21					96
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	360	2	13	9	Y	12					108
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	783	2	15	9	Y	14					122
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1008	2	29	9	Y	26	97	1			51
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	890	2	33	9	Y	30					81

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					47
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					47
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					47
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					47
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					47
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

06	240	X	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*10	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

06	14B2 EXT	4016	-0-	4016	7753	150	1	3756	2	N	100	38	1				80
						110	9										
07	14B2 EXT	4741	-0-	4741	12494	150	1	4404	2	N	170	98	1				152
						187	9										
08	14B2 EXT	4652	-0-	4652	17146	150	1	4361	2	N	128	168	1				112
						141	9										
09	22578	X 5432	-0-	-17146	-0-	150	1	5140	2	N	129	99	1				142
						142	9										
10	4743	X 3848	-0-	-895	-0-	150	1	3582	2	N	105	127	1				120
						116	9										
11	4590	X 3814	-0-	-776	-0-	150	1	3594	2	N	64	116	1				68
						70	9										

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

06	3607	X 3607	-0-	-0-	-0-	250	1	3357	3	N	-0-						-0-
07	3372	X 3372	-0-	-0-	-0-	210	1	3162	3	N	-0-						-0-
08	3297	X 3297	-0-	-0-	-0-	245	1	3052	3	N	-0-						-0-
09	3210	X 3130	-0-	-80	-0-	157	1	2973	3	N	-0-						-0-
10	3317	X 3162	-0-	-155	-0-	105	1	3057	3	N	-0-						-0-
11	3210	X NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT						-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					574
07	10385	X	710	-0-	-9675	-0-	699	2	11	9	N	10					584
08	3131	X	347	-0-	-2784	-0-	237	2	110	9	N	100	494	1			190
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	30					220
10	589	X	488	-0-	-101	-0-	232	2	256	9	N	233	183	1			270
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					270

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9256 - 9484

06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	676 79	1 9	3488	2	N	72	179	1			33
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	674 48	1 9	2779	2	N	44					77
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	584 46	1 9	1288	2	N	42					119
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	610 31	1 9	2328	2	N	28					147
10	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	543 77	1 9	1167	2	N	70	182	1			35
11	240	X	113	-0-	-127	-0-	45	1	68	2	N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

06	2940	X	1237	-0-	-1703	-0-	615 250	1 9	372	2	N	227	361	1			87
07	3038	X	1559	-0-	-1479	-0-	709 293	1 9	557	2	N	266	177	1			176
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	851 295	1 9	2806	2	N	268	357	1			87
09	1620	X	464	-0-	-1156	-0-	203	1	261	9	N	237	185	1			139
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	803 261	1 9	1910	2	N	237	175	1			201
11	2940	X	2285	-0-	-655	-0-	667 293	1 9	1325	2	N	266	362	1			105

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	9893	-0-	-2917	-0-	655	1	9033	2	N	186	191	1			142
							205	9									
07	13237	X	11852	-0-	-1385	-0-	712	1	11002	2	N	125	187	1			80
							138	9									
08	13237	X	11912	-0-	-1325	-0-	708	1	11005	2	N	181	197	1			64
							199	9									
09	12810	X	12485	-0-	-325	-0-	703	1	11617	2	N	150					214
							165	9									
10	13237	X	10986	-0-	-2251	-0-	705	1	10096	2	N	168	190	1			192
							185	9									
11	11520	X	10826	-0-	-694	-0-	740	1	9929	2	N	143	195	1			140
							157	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1249	1	6177	2	N	80					196
							88	9									
07	3658	X	3231	-0-	-427	-0-	778	1	2357	2	N	87	189	1			94
							96	9									
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	1096	1	4129	2	N	87					181
							96	9									
09	5280	X	2734	-0-	-2546	-0-	681	1	1917	2	N	124	184	1			121
							136	9									
10	5456	X	5076	-0-	-380	-0-	1097	1	3890	2	N	81					202
							89	9									
11	5280	X	320	-0-	-4960	-0-	207	1	113	9	N	103	189	1			116

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	452	1	1809	2	N	-0-					170
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	491	1	1670	2	N	-0-					170
08	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	442	1	792	2	N	-0-					170
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	520	1	1804	2	N	-0-					170
10	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	492	1	982	2	N	-0-					170
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	734	1	1466	2	N	-0-					170

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	3761	-0-	-2269	-0-	720	1	3041	2	N	-0-					136
07	6231	X	5981	-0-	-250	-0-	1326	1	4655	2	N	-0-					136
08	6231	X	4719	-0-	-1512	-0-	1007	1	3712	2	N	-0-					136
09	6030	X	5860	-0-	-170	-0-	1336	1	4514	2	N	9					145
							10	9									
10	5983	X	4535	-0-	-1448	-0-	1012	1	3517	2	N	5					150
							6	9									
11	5790	X	4658	-0-	-1132	-0-	1758	1	2894	2	N	5					155
							6	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

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

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	177	1	60	2	N	55					200
							61	9									
07	403	N	308	-0-	-95	-0-	222	1	5	2	N	74	181	1			93
							81	9									
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	112	1	69	9	N	63					156
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	633	1	21	2	N	10					166
							11	9									
10	310	N	160	-0-	-150	-0-	96	1	42	2	N	20					186
							22	9									
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	347	1	398	2	N	84	179	1			91
							92	9									

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	908	-0-	-262	-0-	292	1	613	2	N	3					137
							3	9									
07	899	N	736	-0-	-163	-0-	287	1	431	2	N	16					153
							18	9									
08	899	N	589	-0-	-310	-0-	293	1	268	2	N	25					178
							28	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	308	1	570	2	N	34					212
							37	9									
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	312	1	343	2	N	11					223
							12	9									
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	327	1	328	2	N	2					225
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	124	1	2881	3	Y	112	229	1			71
							123	9									
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	290	1	3317	3	Y	154	111	1			114
							169	9									
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	291	1	3361	3	Y	113	116	1			111
							124	9									
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	339	1	3899	3	Y	111					222
							122	9									
10	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	257	1	3162	3	Y	162	230	1			154
							178	9									
11	3660	X	3651	-0-	-9	-0-	280	1	3104	3	Y	243	108	1			289
							267	9									

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	3	N	-0-					75
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	13	1	145	3	N	2					77
							2	9									
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					77
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					77
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	5	1	58	3	N	-0-					77
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					77

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

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

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

06	2700	X	2269	-0-	-431	-0-	90 1 91 9	2088	3	N	83						220
07	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	215 1 74 9	2460	3	N	67	180	1				107
08	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	218 1 58 9	2519	3	N	53						160
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	258 1 72 9	2965	3	N	65						225
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	200 1 113 9	2450	3	N	103	188	1				140
*11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	240 1 74 9	2658	3	N	67						207

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25 1 74 9	583	3	Y	67	137	1				42
07	868	N	614	-0-	-254	-0-	41 1 101 9	472	3	Y	92	66	1				68
08	713	N	298	-0-	-415	-0-	18 1 75 9	205	3	Y	68	69	1				67
09	690	N	187	-0-	-503	-0-	9 1 73 9	105	3	Y	66						133
10	620	N	305	-0-	-315	-0-	15 1 108 9	182	3	Y	98	138	1				93
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33 1 160 9	363	3	Y	145	65	1				173

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

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

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	103	1	2377	3	N	3					75
						3	9									
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	279	1	3196	3	N	-0-					75
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	294	1	3397	3	N	2					77
						2	9									
09	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	373	1	4291	3	N	15					92
						17	9									
10	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	298	1	3657	3	N	3					95
						3	9									
*11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	331	1	3666	3	N	-0-					95

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

06	4470 X	2119	-0-	-2351	-0-	88	1	2031	3	Y	-0-					-0-
07	4619 X	2552	-0-	-2067	-0-	205	1	2347	3	Y	-0-					-0-
08	3224 X	2878	-0-	-346	-0-	229	1	2649	3	Y	-0-					-0-
09	2940 X	401	-0-	-2539	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	2542 X	2258	-0-	-284	-0-	170	1	2088	3	Y	-0-					-0-
11	2790 X	1596	-0-	-1194	-0-	132	1	1464	3	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	129	2	22	9	N	20					56
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	40					96
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	617	2	116	9	N	105	181	1			20
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1210	2	77	9	N	70					90
*10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1260	2	75	9	N	68					158
*11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1240	2	55	9	N	50					208

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	#	2369	-0-	-211	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	2666	#	2187	-0-	-479	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
08	2666	#	1378	-0-	-1288	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
09	2513	R	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
10	2449	#	2439	-0-	-10	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2370	#	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-0-
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	45	1	478	2	N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	49	1	426	2	N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	92	1	488	2	N	-0-					-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	64	1	399	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

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

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

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

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

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

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

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

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

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

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	80 131	1 9	1104	2	Y	119	51	1			144
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	75 62	1 9	920	2	Y	56	80	1			120
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	34 166	1 9	364	2	Y	151	100	1			171
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	132	2	Y	13	84	1			100
10	620	N	392	-0-	-228	-0-	60 14	1 9	318	2	Y	13	94	1			19
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	214 210	1 9	1328	2	Y	191	92	1			118

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	76	1	1052	2	Y	5	13	1			15
							6	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					15
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	664	2	Y	2	12	1			5
							2	9									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	795	2	Y	3					8
							3	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	120	1	638	2	Y	-0-					8
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	91	1	564	2	Y	35					43
							39	9									

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	72	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	80	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	114	1	605	2	Y	-0-					-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	106	1	659	2	Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

06	960	#	301	-0-	-659	-0-	268	2	33	9	N	30					32
07	1860	#	1469	-0-	-391	-0-	1306	2	163	9	N	148	166	1			14
08	1860	#	614	-0-	-1246	-0-	504	2	110	9	N	100					114
09	1620	#	1406	-0-	-214	-0-	1373	2	33	9	N	30					144
*10	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1440	2	11	9	N	10					154
11	1410	#	1244	-0-	-166	-0-	1237	2	7	9	N	6					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-0-
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	45	1	478	2	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	2	N	-0-					-0-
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	92	1	488	2	N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	65	1	399	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LINN OPERATING, INC. 501545
PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

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

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND) 00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3992	R	3992	-0-	-0-	-0-	150 34	1 9	3808	2	Y	31	31	1			91
07	3573	R	3573	-0-	-0-	-0-	150 30	1 9	3393	2	Y	27	21	1			97
08	5611	#	3262	-0-	-2349	-0-	150 28	1 9	3084	2	Y	25	31	1			91
09	5430	#	4659	-0-	-771	-0-	150 34	1 9	4475	2	Y	31	26	1			96
10	5611	#	5457	-0-	-154	-0-	150 28	1 9	5279	2	Y	25	26	1			95
11	3990	#	3745	-0-	-245	-0-	150 23	1 9	3572	2	Y	21	26	1			90

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: RRCID -> 114837 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10499 - 10514

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	4883	-0-	-3037	-0-	549 176	1 9	4158	2	Y	160	227	1			255
07	8184	X	3788	-0-	-4396	-0-	470 47	1 9	3271	2	Y	43					298
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	668 87	1 9	5548	2	Y	79					377
09	5850	X	5342	-0-	-508	-0-	677 67	1 9	4598	2	Y	61	145	1			293
10	5611	X	5231	-0-	-380	-0-	607 94	1 9	4530	2	Y	85					378
11	6090	X	4871	-0-	-1219	-0-	587 105	1 9	4179	2	Y	95	162	1			311

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) //CONT.// 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	274 1 39 9	2078	2	Y	35	69 1		80
07	2015	X	1671	-0-	-344	-0-	201 1 73 9	1397	2	Y	66			146
08	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	207 1 1 9	1720	2	Y	1			147
09	2400	X	824	-0-	-1576	-0-	105 1 3 9	716	2	Y	3	19 1		131
10	2480	X	1321	-0-	-1159	-0-	155 1 8 9	1158	2	Y	7			138
11	2400	X	1331	-0-	-1069	-0-	163 1 9 9	1159	2	Y	8	5 1		141

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC. 953715
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	105 1 3 9	607	2	Y	3			20
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	107 1 3 9	617	2	Y	3			23
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	102 1 2 9	602	2	Y	2			25
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	98 1 3 9	581	2	Y	3	22 1		6
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	104 1 6 9	626	2	Y	5			11
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	92 1 3 9	564	2	Y	3			14

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

06	870	N	845	-0-	-25	-0-	124	1	718	2	Y	3					20
							3	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	130	1	750	2	Y	3					23
							3	9									
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	113	1	669	2	Y	2					25
							2	9									
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	118	1	699	2	Y	3	22	1			6
							3	9									
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	121	1	730	2	Y	5					11
							6	9									
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	119	1	729	2	Y	3					14
							3	9									

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

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

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	#	125	-0-	-265	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
07	372	#	134	-0-	-238	-0-	18	1	116	2	N	-0-					-0-
08	372	#	116	-0-	-256	-0-	11	1	104	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	189	R	189	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	1					1
							1	9									
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	N	-0-					1
11	120	#	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	N	-0-					1

AIRPORT (MORRIS) 00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10086 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	150	1	4079	2	N	17					127
							19	9									
07	3007	X	2160	-0-	-847	-0-	155	1	1994	2	N	10					137
							11	9									
08	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	155	1	1960	2	N	45					182
							50	9									
09	4230	X	1965	-0-	-2265	-0-	150	1	1815	2	N	-0-					182
10	4402	X	1527	-0-	-2875	-0-	155	1	1369	2	N	3					185
							3	9									
11	4260	X	1930	-0-	-2330	-0-	150	1	1730	2	N	45					230
							50	9									

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

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

ALAMO (5900) 01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 8210

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

SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

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

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	421	1	414	2	N	-0-					14
07	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	454	1	401	2	N	-0-					14
08	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	383	1	314	2	N	14					28
							15	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	223	1	224	2	N	-0-					28
10	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	474	1	467	2	N	-0-					28
*11	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	169	1	287	2	N	-0-					28

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	12	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	27	-0-	-333 B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-

ALAMO, EAST (ROYCE) 01035 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON UNIT WELL #: 1T RRCID -> 222023 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

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

ALAMO, EAST (10E) 01035 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON WELL #: 1C RRCID -> 217008 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

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

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 483DF RRCID -> 241945 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 5494 - 9630

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

06	29310	X	-0-	-0-	-29310	-0-					N	-0-					-0-
07	30287	X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

06	9210	X	8956	-0-	-254	-0-	560	1	8395	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	9517	X	7719	-0-	-1798	-0-	570	1	6994	3	N	-0-					-0-
							155	4									
08	9517	X	5963	-0-	-3554	-0-	330	1	5551	3	N	-0-					-0-
							82	4									
09	9210	X	6701	-0-	-2509	-0-	389	1	6290	3	N	-0-					-0-
							22	4									
10	9269	X	8999	-0-	-270	-0-	675	1	8219	3	N	-0-					-0-
							105	4									
11	8970	X	7444	-0-	-1526	-0-	607	1	6594	3	N	-0-					-0-
							243	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 484 RRCID -> 270833 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 5459 - 5465

06	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	1601	1	24010	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	33573	X	19080	-0-	-14493	-0-	1409	1	17289	3	N	-0-					-0-
							382	4									
08	42532	X	-0-	-0-	-42532	-0-					N	-0-					-0-
09	41160	X	-0-	-0-	-41160	-0-					N	-0-					-0-
10	42532	X	-0-	-0-	-42532	-0-					N	-0-					-0-
11	25620	X	369	-0-	-25251	-0-	30	1	327	3	N	-0-					-0-
							12	4									

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

06	15930		9766	-0-	-6164	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
07	15903	#	8909	-0-	-6994	-0-	658	1	8073	3	N	-0-					-0-
							178	4									
08	15903	#	11724	-0-	-4179	-0-	649	1	10914	3	N	-0-					-0-
							161	4									
09	17057		17057	-0-	-0-	-0-	991	1	16010	3	N	-0-					-0-
							56	4									
10	12989	#	11160	-0-	-1829	-0-	837	1	10193	3	N	-0-					-0-
							130	4									
*11	11805	R	11805	-0-	-0-	-0-	963	1	10456	3	N	-0-					-0-
							386	4									

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

06	53400	7583	-0-	-45817	69	7583	3			N	-0-					-0-
07	29512 #	4982	-0-	-24530	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
08	29512 #	4874	-0-	-24638	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
09	28560 #	4262	-0-	-24298	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
10	11532 #	3417	-0-	-8115	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
11	7590 #	2285	-0-	-5305	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

06	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	211	1	3171	3	N	-0-					-0-
07	3224 X	2214	-0-	-1010	-0-	164	1	2006	3	N	-0-					-0-
						44	4									
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	206	1	3458	3	N	-0-					-0-
						51	4									
09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	193	1	3113	3	N	-0-					-0-
						11	4									
10	3224 X	2983	-0-	-241	-0-	224	1	2724	3	N	-0-					-0-
						35	4									
11	3120 X	2458	-0-	-662	-0-	201	1	2177	3	N	-0-					-0-
						80	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

06	40650	X	38489	-0-	-2161	-0-	2406	1	36080	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	44764	X	10731	-0-	-34033	-0-	793	1	9723	3	N	-0-					-0-
							215	4									
08	44764	X	28423	-0-	-16341	-0-	1574	1	26459	3	N	-0-					-0-
							390	4									
09	43320	X	33123	-0-	-10197	-0-	1924	1	31090	3	N	-0-					-0-
							109	4									
10	39773	X	27889	-0-	-11884	-0-	2093	1	25471	3	N	-0-					-0-
							325	4									
11	38490	X	9254	-0-	-29236	-0-	755	1	8196	3	N	-0-					-0-
							303	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

06	6630	X	3877	-0-	-2753	-0-	242	1	3635	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	2520	-0-	-4331	-0-	186	1	2284	3	N	-0-					-0-
							50	4									
08	5177	X	3908	-0-	-1269	-0-	216	1	3638	3	N	-0-					-0-
							54	4									
09	4800	X	4553	-0-	-247	-0-	264	1	4274	3	N	-0-					-0-
							15	4									
10	4960	X	4005	-0-	-955	-0-	300	1	3658	3	N	-0-					-0-
							47	4									
11	3870	X	3851	-0-	-19	-0-	314	1	3411	3	N	-0-					-0-
							126	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

06	6600	X	6010	-0-	-590	-0-	376	1	5634	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	3845	-0-	-3316	-0-	284	1	3484	3	N	-0-					-0-
							77	4									
08	7161	X	5310	-0-	-1851	-0-	294	1	4943	3	N	-0-					-0-
							73	4									
09	6930	X	5510	-0-	-1420	-0-	320	1	5172	3	N	-0-					-0-
							18	4									
10	6200	X	4113	-0-	-2087	-0-	309	1	3756	3	N	-0-					-0-
							48	4									
11	6000	X	3433	-0-	-2567	-0-	280	1	3041	3	N	-0-					-0-
							112	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	7644	-0-	-1326	-0-	478	1	7165	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	11966	X	8322	-0-	-3644	-0-	615	1	7540	3	N	-0-					-0-
							167	4									
08	11966	X	8420	-0-	-3546	-0-	466	1	7839	3	N	-0-					-0-
							115	4									
09	11580	X	8983	-0-	-2597	-0-	522	1	8431	3	N	-0-					-0-
							30	4									
10	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	635	1	7732	3	N	-0-					-0-
							99	4									
11	8160	X	6950	-0-	-1210	-0-	567	1	6156	3	N	-0-					-0-
							227	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

06	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	243	1	3642	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	2147	-0-	-1883	-0-	159	1	1945	3	N	-0-					-0-
							43	4									
08	4030	X	2283	-0-	-1747	-0-	126	1	2126	3	N	-0-					-0-
							31	4									
09	3900	X	764	-0-	-3136	-0-	44	1	717	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	4030	X	2122	-0-	-1908	-0-	159	1	1938	3	N	-0-					-0-
							25	4									
11	3900	X	2105	-0-	-1795	-0-	172	1	1864	3	N	-0-					-0-
							69	4									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

06	5670	X	1815	-0-	-3855	-0-	113	1	1702	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	3232	-0-	-2627	-0-	239	1	2928	3	N	-0-					-0-
							65	4									
08	5859	X	1655	-0-	-4204	-0-	92	1	1540	3	N	-0-					-0-
							23	4									
09	3990	X	1626	-0-	-2364	-0-	94	1	1527	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	3224	X	1287	-0-	-1937	-0-	97	1	1175	3	N	-0-					-0-
							15	4									
*11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	314	1	3404	3	N	-0-					-0-
							126	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

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

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	311	1	2010	2	Y	-0-					68
07	1209	N	412	-0-	-797	-0-	70	1	342	2	Y	-0-					68
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					68
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					68
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	154	1	1460	2	Y	-0-					68
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	229	1	1646	2	Y	-0-					68

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

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

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

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

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	#	2459	-0-	-511	-0-	16	1	2443	2	N	-0-					-0-
07	2945	#	1582	-0-	-1363	-0-	12	1	1570	2	N	-0-					-0-
08	2821	#	1449	-0-	-1372	-0-	11	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	2670	#	1246	-0-	-1424	-0-	7	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	2666	#	22	-0-	-2644	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
11	2460	#	511	-0-	-1949	-0-	7	1	504	2	N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	#	1002	-0-	-78	-0-	1002	2			N	-0-					57
07	1054	#	428	-0-	-626	-0-	428	2			N	-0-					57
08	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					57
09	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					57
10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					57
11	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					57

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

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

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

06	7500	1843	-0-	-5657	18306	1836	2	7	9	N	6						118
07	7750	1678	-0-	-6072	12234	1672	2	6	9	N	5						123
08	7750	1835	-0-	-5915	6319	1832	2	3	9	N	3						126
09	7500	1649	-0-	-5851	468	1648	2	1	9	N	1						127
10	2194	R	1726	-0-	-468	-0-	1717	2	9	9	N	8					135
11	1830	#	1658	-0-	-172	-0-	1651	2	7	9	N	6					141

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

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

ALTA MESA (A-12) 02000 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 68 RRCID -> 207714 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 460 PERF. 388 - 397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	403	N	40	-0-	-363	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	564	2	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	N	-0-					-0-
11	570	N	274	-0-	-296	-0-	22	1	252	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 69 RRCID -> 210436 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 706 PERF. 358 - 400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	N	-0-					-0-
08	310	N	258	-0-	-52	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	27	1	266	2	N	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-

ALTA MESA (GARCIA SAND) 02000 344 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 49 RRCID -> 221670 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1402 - 1402

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - P&A 06/17/14

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	#	545	-0-	-55	-0-	45	1	500	2	N	-0-					70
07	713	#	631	-0-	-82	-0-	50	1	581	2	N	-0-					70
08	713	#	624	-0-	-89	-0-	40	1	584	2	N	-0-					70
09	690	#	567	-0-	-123	-0-	33	1	534	2	N	-0-					70
10	682	#	490	-0-	-192	-0-	44	1	446	2	N	-0-					70
11	600	#	348	-0-	-252	-0-	28	1	320	2	N	-0-					70

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

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

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 3 WELL #: 1A RRCID -> 133945 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 6606 - 6609

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - PLUGGED 06/23/14

GARCIA 1 WELL #: 45 RRCID -> 151264 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7276 - 7290

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 44 RRCID -> 151272 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7565 - 7581

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

GARCIA 1 WELL #: 35 RRCID -> 176479 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7136 - 7172

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 204276 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7178 - 7194

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

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

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

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

ALTA MESA, EAST (5500) 02001 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 39 RRCID -> 145804 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5555 - 5561

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2014 - P&A 09/08/14

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		151	-0-	151	3175	42	1	52	2	Y	52	188	1			62
							57	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3175					Y	48					110
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3175					Y	30					140
09	3175	X	-0-	-0-	-3175	-0-					Y	33					173
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	42					215
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	34	189	1			60

GARCIA 1 WELL #: 40 RRCID -> 146536 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7659 - 7746

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - P&A 08/26/14

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 147247 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7741 - 7808

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

GARCIA 1 WELL #: 43 RRCID -> 147368 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7748 - 7795

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - PLUGGED 08/19/14

ALTA MESA, N. (2940) 02002 780 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 3 RRCID -> 196834 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3002 - 3020

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, N. (3650) 02002 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 4 RRCID -> 196770 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3693 - 3760

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - PLUGGED 06/06/2014

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

06	600	#	311	-0-	-289	-0-	26	1	285	2	N	-0-					192
07	620	#	385	-0-	-235	-0-	30	1	355	2	N	-0-					192
08	620	#	482	-0-	-138	-0-	30	1	452	2	N	-0-					192
09	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	60	1	979	2	N	-0-					192
10	504	R	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	2	N	-0-					192
11	480	#	174	-0-	-306	-0-	14	1	160	2	N	-0-					192

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

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

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

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

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

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

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	547 255	1 9	4218	2	Y	232	221	1			11
07	6076	X	2455	-0-	-3621	-0-	234 212	1 9	2009	2	Y	193	186	1			18
08	6076	X	3036	-0-	-3040	-0-	221 196	1 9	2619	2	Y	178	178	1			18
09	5880	X	1752	-0-	-4128	-0-	139 177	1 9	1436	2	Y	161	155	1			24
10	5518	X	852	-0-	-4666	-0-	41 173	1 9	638	2	Y	157	170	1			11
11	5010	X	1490	-0-	-3520	-0-	41 186	1 9	1263	2	Y	169	173	1			7

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

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

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

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

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

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

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

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

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4693	-0-	-47	-0-	228	1	77	2	N	-0-					168
							4388	3									
07	4898	X	4697	-0-	-201	-0-	236	1	82	2	N	2					170
							4377	3	2	9							
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	235	1	141	2	N	15					185
							4058	3	17	9							
09	4680	X	3833	-0-	-847	-0-	195	1	78	2	N	-0-					185
							3560	3									
10	4836	X	3739	-0-	-1097	-0-	170	1	64	2	N	3					188
							3502	3	3	9							
11	4680	X	1959	-0-	-2721	-0-	100	1	36	2	N	-0-					188
							1823	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	24	-0-	-186	-0-	3	1	21	3	N	-0-					80
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					80
08	3100	N	11935	-0-	8835	8835	774	1	358	2	N	457	318	1			219
							10300	3	503	9							
09	3000	N	4742	-0-	1742	10577	361	1	90	2	N	181	303	1			97
							4092	3	199	9							
10	3100	N	11344	-0-	8244	18821	695	1	185	2	N	293	322	1			68
							10142	3	322	9							
*11	22888	X	4067	-0-	-18821	-0-	315	1	68	2	N	238	173	1			133
							3422	3	262	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	85	-0-		-275	-0-	10	1	1	2	N	-0-					37
								74	3									
07	563	N	563	-0-		-0-	-0-	61	1	9	2	N	-0-					37
								493	3									
08	279	N	224	-0-		-55	-0-	15	1	7	2	N	-0-					37
								202	3									
09	172	N	172	-0-		-0-	-0-	14	1	3	2	N	-0-					37
								155	3									
10	558	N	129	-0-		-429	-0-	8	1	2	2	N	-0-					37
								119	3									
11	210	N	120	-0-		-90	-0-	10	1	2	2	N	-0-					37
								108	3									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	50	1	17	2	N	17					145
								960	3	19	9							
07	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	58	1	20	2	N	4					149
								1083	3	4	9							
08	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	55	1	33	2	N	3	144	1			8
								948	3	3	9							
09	1050	N	719	-0-		-331	-0-	37	1	15	2	N	-0-					8
								667	3									
10	1178	N	1034	-0-		-144	-0-	47	1	18	2	N	-0-					8
								969	3									
11	990	N	877	-0-		-113	-0-	45	1	16	2	N	-0-					8
								816	3									

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

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

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					48
08	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	107	1	49	2	N	37					85
								1418	3	41	9							
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					85
11	360	N	223	-0-		-137	-0-	18	1	4	2	N	-0-					85
								201	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2646	-0-		-354	-0-	128	1	43	2	N	3	3	8			23
								2472	3	3	9							
07	3134	X	3134	-0-		-0-	-0-	157	1	55	2	N	5	5	8			23
								2916	3	6	9							
08	3040	X	3040	-0-		-0-	-0-	161	1	97	2	N	-0-					23
								2782	3									
09	2730	X	1903	-0-		-827	-0-	97	1	39	2	N	-0-					23
								1767	3									
10	3100	X	2580	-0-		-520	-0-	118	1	44	2	N	-0-					23
								2418	3									
11	3000	X	2065	-0-		-935	-0-	106	1	38	2	N	-0-					23
								1921	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	120	1	16	2	N	-0-					30
							892	3									
07	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	113	1	17	2	N	1	1	8			30
							911	3	1	9							
08	1085	N	976	-0-	-109	-0-	66	1	31	2	N	-0-					30
							879	3									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	89	1	22	2	N	-0-					30
							1008	3									
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	74	1	20	2	N	-0-					30
							1080	3									
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	83	1	18	2	N	-0-					30
							900	3									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	72	1	9	2	Y	-0-					22
							535	3									
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	60	1	9	2	Y	-0-					22
							485	3									
08	558	N	450	-0-	-108	-0-	30	1	14	2	Y	-0-					22
							406	3									
09	630	N	493	-0-	-137	-0-	39	1	10	2	Y	-0-					22
							444	3									
10	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			Y	-0-					22
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	Y	-0-					22
							458	3									

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

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

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

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

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

06	690	N	230	-0-	-460	-0-	11	1	4	2	N	3	3	8			135
							212	3	3	9							
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	32	1	11	2	N	-0-					135
							596	3									
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	28	1	17	2	N	-0-					135
							492	3									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					135
							457	3									
10	651	N	312	-0-	-339	-0-	14	1	5	2	N	-0-					135
							293	3									
11	510	N	213	-0-	-297	-0-	11	1	4	2	N	-0-					135
							198	3									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

06	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	22	1	59	2	N	31	191	1	19	8	27
							3380	3	34	9							
07	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	61	1	64	2	N	107	56	8			78
							3421	3	118	9							
08	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	30	1	115	2	N	57	37	8			98
							3301	3	63	9							
09	3600	X	3369	-0-	-231	-0-	30	1	71	2	N	44	14	8			128
							3220	3	48	9							
10	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	160	1	60	2	N	55	27	8			156
							3291	3	61	9							
*11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	215	1	66	2	N	41	24	8			173
							3361	3	45	9							

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	15	1	40	2	N	4	2	8			164
							2267	3	4	9							
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	36	1	38	2	N	16	9	8			171
							2043	3	18	9							
08	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	16	1	62	2	N	7	2	8			176
							1783	3	8	9							
09	2340	N	1960	-0-	-380	-0-	18	1	42	2	N	-0-					176
							1900	3									
10	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	91	1	34	2	N	-0-					176
							1866	3									
11	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	88	1	27	2	N	4	4	8			176
							1370	3	4	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	N	-0-					25
							205	3									
10	14B2	EXT	6047	-0-	6047	6047	276	1	103	2	N	-0-					25
							5668	3									
11	14B2	EXT	3084	-0-	3084	9131	158	1	57	2	N	-0-					25
							2869	3									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	6057	-0-	-123	-0-	38	1	103	2	N	22	2	8			43
							5892	3	24	9							
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	109	1	115	2	N	48	7	8			84
							6115	3	53	9							
08	6386	X	4471	-0-	-1915	-0-	38	1	148	2	N	23	6	8			101
							4260	3	25	9							
09	6090	X	5487	-0-	-603	-0-	49	1	116	2	N	20	2	8			119
							5300	3	22	9							
10	6386	X	5718	-0-	-668	-0-	260	1	97	2	N	19	6	8			132
							5340	3	21	9							
*11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	378	1	117	2	N	47	5	8			174
							5899	3	52	9							

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	19	7	8			93
							1714	3	21	9							
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	22	1	23	2	N	15	11	8			97
							1251	3	17	9							
08	806	N	666	-0-	-140	-0-	6	1	22	2	N	4	1	8			100
							634	3	4	9							
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	6	1	8			105
							761	3	7	9							
10	806	N	637	-0-	-169	-0-	29	1	11	2	N	-0-					105
							597	3									
11	630	N	476	-0-	-154	-0-	27	1	8	2	N	12					117
							428	3	13	9							

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	183	1	24	2	N	163	178	1			180
							1363	3	179	9							
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	199	1	30	2	N	3					183
							1597	3	3	9							
08	1953	N	1196	-0-	-757	-0-	81	1	37	2	N	-0-					183
							1078	3									
09	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	124	1	31	2	N	2					185
							1404	3	2	9							
10	1829	N	1077	-0-	-752	-0-	68	1	18	2	N	-0-					185
							991	3									
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	124	1	27	2	N	10					195
							1354	3	11	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2605	N	2605	-0-		-0-	-0-	126	1	43	2	N	1					164
								2435	3	1	9							
07	2897	N	2897	-0-		-0-	-0-	145	1	51	2	N	6	1	8			169
								2694	3	7	9							
08	1829	N	1822	-0-		-7	-0-	96	1	58	2	N	6					175
								1661	3	7	9							
09	2610	N	2487	-0-		-123	-0-	127	1	51	2	N	3					178
								2306	3	3	9							
10	2790	N	1868	-0-		-922	-0-	85	1	32	2	N	3					181
								1748	3	3	9							
*11	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	102	1	37	2	N	4					185
								1861	3	4	9							

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	12	1	34	2	N	25	10	8			178
								1922	3	28	9							
07	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-	34	1	35	2	N	63	36	8			205
								1882	3	69	9							
08	1860	N	1798	-0-		-62	-0-	15	1	59	2	N	33	179	1	28	8	31
								1688	3	36	9							
09	2010	N	1809	-0-		-201	-0-	16	1	38	2	N	31	16	8			46
								1721	3	34	9							
10	2015	N	1944	-0-		-71	-0-	87	1	32	2	N	37	28	8			55
								1784	3	41	9							
*11	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	112	1	34	2	N	54	24	8			85
								1744	3	59	9							

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	8	1	22	2	N	2	2	8			28
								1279	3	2	9							
07	3100	N	3270	-0-		170	170	54	1	57	2	N	89	9	8			108
								3061	3	98	9							
08	3100	N	23901	-0-		20801	20971	202	1	782	2	N	368	189	1	92	8	195
								22512	3	405	9							
09	3000	N	19785	-0-		16785	37756	177	1	417	2	N	187	192	1	24	8	166
								18985	3	206	9							
10	51351	X	13595	-0-		-37756	-0-	612	1	229	2	N	172	189	1	22	8	127
								12565	3	189	9							
*11	8694	X	8694	-0-		-0-	-0-	506	1	156	2	N	124	13	8			238
								7896	3	136	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10076	X	10076	-0-		-0-	-0-	486	1	164	2	N	54	1	8			222
								9367	3	59	9							
07	10957	X	10957	-0-		-0-	-0-	545	1	190	2	N	89	192	1			119
								10124	3	98	9							
08	11563	X	9779	-0-		-1784	-0-	518	1	310	2	N	11					130
								8939	3	12	9							
09	11190	X	9312	-0-		-1878	-0-	474	1	190	2	N	-0-					130
								8648	3									
10	11563	X	10998	-0-		-565	-0-	501	1	188	2	N	-0-					130
								10309	3									
11	10590	X	9650	-0-		-940	-0-	494	1	178	2	N	-0-					130
								8978	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-		15	1	41	2	N	33	10	8			225
									2339	3	36	9							
07	2604	N	2126	-0-		-478	-0-		36	1	38	2	N	45	27	8			243
									2002	3	50	9							
08	2170	N	1863	-0-		-307	-0-		16	1	61	2	N	20	15	8			248
									1764	3	22	9							
09	2430	N	2167	-0-		-263	-0-		19	1	46	2	N	15	4	8			259
									2085	3	17	9							
10	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-		98	1	37	2	N	6	6	8			259
									2013	3	7	9							
*11	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-		121	1	37	2	N	5	5	8			259
									1889	3	6	9							

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15361	X	15361	-0-		-0-	-0-		744	1	251	2	N	30					171
									14333	3	33	9							
07	13547	X	11972	-0-		-1575	-0-		598	1	208	2	N	61					232
									11099	3	67	9							
08	6414	X	6414	-0-		-0-	-0-		340	1	204	2	N	3					235
									5867	3	3	9							
09	5769	X	5769	-0-		-0-	-0-		294	1	118	2	N	-0-					235
									5357	3									
10	5766	X	5486	-0-		-280	-0-		250	1	93	2	N	10					245
									5132	3	11	9							
11	5580	X	4089	-0-		-1491	-0-		209	1	75	2	N	7	184	1			68
									3797	3	8	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11234	X	11234	-0-		-0-	-0-		544	1	183	2	N	20	192	1			124
									10485	3	22	9							
07	11710	X	11710	-0-		-0-	-0-		588	1	205	2	N	-0-					124
									10917	3									
08	13919	X	10585	-0-		-3334	-0-		561	1	336	2	N	-0-					124
									9688	3									
09	13470	X	8277	-0-		-5193	-0-		422	1	169	2	N	-0-					124
									7686	3									
10	13640	X	7615	-0-		-6025	-0-		347	1	130	2	N	-0-					124
									7138	3									
11	11340	X	7083	-0-		-4257	-0-		363	1	130	2	N	-0-					124
									6590	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	743	-0-		-67	-0-		36	1	12	2	N	-0-					61
									695	3									
07	961	N	734	-0-		-227	-0-		37	1	13	2	N	1	1	8			61
									683	3	1	9							
08	806	N	691	-0-		-115	-0-		37	1	22	2	N	-0-					61
									632	3									
09	769	N	769	-0-		-0-	-0-		39	1	16	2	N	-0-					61
									714	3									
10	744	N	700	-0-		-44	-0-		32	1	12	2	N	-0-					61
									656	3									
11	660	N	594	-0-		-66	-0-		30	1	11	2	N	-0-					61
									553	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

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

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

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

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	24	1	65	2	N	7	2	8			62
							3699	3	8	9							
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	63	1	67	2	N	25	9	8			78
							3558	3	28	9							
08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	N	19	7	8			90
							2467	3	21	9							
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	32	1	75	2	N	10	1	8			99
							3416	3	11	9							
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	138	1	52	2	N	6	6	8			99
							2838	3	7	9							
*11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	148	1	46	2	N	11	5	8			105
							2304	3	12	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	29	1	10	2	N	20					58
							566	3	22	9							
07	1674	N	894	-0-	-780	-0-	45	1	16	2	N	5					63
							827	3	6	9							
08	930	N	811	-0-	-119	-0-	43	1	26	2	N	-0-					63
							742	3									
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	16	2	N	-0-					63
							743	3									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	49	1	18	2	N	-0-					63
							1006	3									
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	70	1	25	2	N	-0-					63
							1276	3									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

06	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	275	1	93	2	N	143					173
							5295	3	157	9							
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	277	1	96	2	N	11	137	1			47
							5147	3	12	9							
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	165	1	99	2	N	52					99
							2852	3	57	9							
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	216	1	86	2	N	6					105
							3933	3	7	9							
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	176	1	66	2	N	81	146	1			40
							3614	3	89	9							
*11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	181	1	65	2	N	-0-					40
							3294	3									

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	25	1	67	2	N	8	2	8			45
							3824	3	9	9							
07	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	44	1	46	2	N	8	7	8			46
							2474	3	9	9							
08	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	24	1	91	2	N	3	3	8			46
							2621	3	3	9							
09	2760	X	2276	-0-	-484	-0-	20	1	48	2	N	20	1	8			65
							2186	3	22	9							
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	131	1	49	2	N	11	2	8			74
							2685	3	12	9							
*11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	168	1	52	2	N	21	2	8			93
							2614	3	23	9							

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					125
							263	3									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	8	3	8			130
							237	3	9	9							
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					130
09	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	3			N	-0-					130
10	248	N	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	3	N	-0-					130
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					130
							33	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1219	-0-		-71	-0-	8	1	21	2	N	1	1	8			24
								1189	3	1	9							
07	1953	N	554	-0-		-1399	-0-	9	1	10	2	N	11	9	8			26
								523	3	12	9							
08	1457	N	862	-0-		-595	-0-	7	1	28	2	N	25	3	8			48
								799	3	28	9							
09	1230	N	-0-	-0-		-1230	-0-					N	-0-					48
10	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	95	1	36	2	N	32	4	8			76
								1956	3	35	9							
*11	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	85	1	26	2	N	50	11	8			115
								1327	3	55	9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	84	1	28	2	N	-0-					123
								1624	3									
07	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	91	1	32	2	N	12	1	8			134
								1684	3	13	9							
08	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	68	1	41	2	N	84					218
								1170	3	92	9							
09	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	64	1	26	2	N	3					221
								1175	3	3	9							
10	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	63	1	24	2	N	5	179	1			47
								1298	3	6	9							
11	1080	N	987	-0-		-93	-0-	50	1	18	2	N	7					54
								911	3	8	9							

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-		-0-	-0-	1	2	29	3	N	-0-					66
07	31	N	22	-0-		-9	-0-	19	3	3	9	N	3					69
08	31	N	26	-0-		-5	-0-	1	2	25	3	N	-0-					69
09	30	N	17	-0-		-13	-0-	17	3			N	-0-					69
10	31	N	21	-0-		-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					69
11	30	N	22	-0-		-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					69

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-		-0-	-0-	1	1	2	2	N	6	6	8			88
								101	3	7	9							
07	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					88
08	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					N	-0-					88
09	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					88
10	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					88

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	191	-0-	-589	-0-	1	1	3	2	N	1	1	8			84
							186	3	1	9							
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	2					86
							903	3	2	9							
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					86
							367	3									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					86
							453	3									
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	18	2	N	-0-					86
							963	3									
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	13	2	N	-0-					86
							664	3									

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

06	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	8	1	22	2	N	1	1	8			82
							1242	3	1	9							
07	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	28	1	30	2	N	13	5	8			90
							1590	3	14	9							
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	9	1	35	2	N	3					93
							1011	3	3	9							
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	32					125
							1322	3	35	9							
10	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	65	1	24	2	N	2	2	8			125
							1342	3	2	9							
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	80	1	25	2	N	10	5	8			130
							1242	3	11	9							

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	2	37	3	N	-0-					37
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					37
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	3	3	8			37
							744	3	3	9							
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					37
							331	3									
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	8	2	N	-0-					37
							420	3									
11	750	N	176	-0-	-574	-0-	10	1	3	2	N	-0-					37
							163	3									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

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

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	N	3	3	8			53
							5355	3	3	9							
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	83	1	88	2	N	9	4	8			58
							4671	3	10	9							
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	29	1	113	2	N	24	7	8			75
							3245	3	26	9							
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	36	1	84	2	N	51	3	8			123
							3808	3	56	9							
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	150	1	56	2	N	17	5	8			135
							3083	3	19	9							
*11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	255	1	79	2	N	13	5	8			143
							3970	3	14	9							

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

06	480	N	352	-0-	-128	-0-	2	1	6	2	N	-0-					93
							344	3									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					93
							458	3									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					93
							345	3									
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	3	1	6	2	N	-0-					93
							293	3									
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	15	1	5	2	N	-0-					93
							302	3									
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	15	1	5	2	N	-0-					93
							229	3									

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	285	1	40	2	N	24	7	8			124
							2265	3	26	9							
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	322	1	45	2	N	33	25	8			132
							2403	3	36	9							
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	297	1	69	2	N	18	13	8			137
							1988	3	20	9							
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	291	1	49	2	N	25	3	8			159
							2253	3	28	9							
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	381	1	38	2	N	29	9	8			179
							2098	3	32	9							
*11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	373	1	32	2	N	22	7	8			194
							1606	3	24	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					137
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	59	1	62	2	N	20					157
							3302	3	22	9							
08	3038	X	16	-0-	-3022	-0-	1	2	15	3	N	-0-					157
09	2400	X	12	-0-	-2388	-0-	12	3			N	-0-					157
10	3441	X	2105	-0-	-1336	-0-	96	1	36	2	N	2	2	8			157
							1971	3	2	9							
11	3330	X	881	-0-	-2449	-0-	51	1	16	2	N	14	3	8			168
							799	3	15	9							

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

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

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	73	-0-	-227	-0-	1	2	72	3	N	-0-					31
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	7	3	10	9	N	9	2	8			38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	41	1	113	2	N	11	5	8			73
							6445	3	12	9							
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	100	1	106	2	N	34	5	8			102
							5642	3	37	9							
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	54	1	210	2	N	22	2	8			122
							6034	3	24	9							
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	47	1	109	2	N	1	1	8			122
							4987	3	1	9							
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	139	1	52	2	N	4	4	8			122
							2861	3	4	9							
*11	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	454	1	140	2	N	37	5	8			154
							7088	3	41	9							

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9484 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	6					135
							217	3	7	9							
07	465	N	209	-0-	-256	-0-	4	1	4	2	N	-0-					135
							201	3									
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	1	1	2	2	N	-0-					135
							59	3									
09	240	N	52	-0-	-188	-0-	1	2	51	3	N	-0-					135
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	10	2	N	-0-					135
							568	3									
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	10	2	N	-0-					135
							504	3									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	1	1	4	2	N	-0-					39
							220	3									
07	465	N	203	-0-	-262	-0-	3	1	4	2	N	-0-					39
							196	3									
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	1	1	3	2	N	-0-					39
							90	3									
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	1	1	2	2	N	-0-					39
							109	3									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-					39
							211	3									
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-					39
							156	3									

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3411	-0-	-459	-0-	21	1	57	2	N	42	9	8			152
							3287	3	46	9							
07	3844	X	3322	-0-	-522	-0-	56	1	59	2	N	47	25	8			174
							3155	3	52	9							
08	3720	X	2830	-0-	-890	-0-	24	1	93	2	N	38	25	8			187
							2671	3	42	9							
09	3540	X	3351	-0-	-189	-0-	30	1	70	2	N	48	194	1	7	8	34
							3198	3	53	9							
10	3534	X	2921	-0-	-613	-0-	132	1	49	2	N	31	8	8			57
							2706	3	34	9							
*11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	207	1	64	2	N	26	9	8			74
							3223	3	29	9							

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	120	1	41	2	N	55	190	1	1	8	15
							2318	3	61	9							
07	2666	X	2558	-0-	-108	-0-	128	1	45	2	N	10					25
							2374	3	11	9							
08	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	131	1	79	2	N	7					32
							2270	3	8	9							
09	2550	N	2293	-0-	-257	-0-	117	1	47	2	N	3					35
							2126	3	3	9							
10	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	111	1	42	2	N	12					47
							2286	3	13	9							
11	2400	N	1628	-0-	-772	-0-	83	1	30	2	N	2					49
							1513	3	2	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	32	168	1	1	8	25
							342	3	35	9							
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	3	1	3	2	N	12					37
							183	3	13	9							
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	2	1	6	2	N	2	2	8			37
							182	3	2	9							
09	390	N	138	-0-	-252	-0-	1	1	3	2	N	1	1	8			37
							133	3	1	9							
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	3	2	N	-0-					37
							184	3									
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	6	2	N	58					95
							325	3	64	9							

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 7996

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					203
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					203
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					203
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					203
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					203
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					203

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2013 - PLUGGED 12/18/13

FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	342	1	2539	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	333	1	2810	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	3410	X	269	-0-	-3141	-0-	34	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	267	1	3183	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	296	1	2711	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3051	-0-	-9	-0-	346	1	2705	2	Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	1283	-0-	-1477	-0-	192	1	1088	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2356	N	1007	-0-	-1349	-0-	144	1	863	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2852	X	1816	-0-	-1036	-0-	258	1	1550	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	299	1	2338	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	343	1	2355	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	448	1	2527	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

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

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

06	4290	X	3630	-0-	-660	-0-	90	1	3532	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	4433	X	3009	-0-	-1424	-0-	93	1	2908	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	93	1	3408	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	3630	X	3498	-0-	-132	-0-	90	1	3399	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
10	3751	X	3161	-0-	-590	-0-	93	1	3061	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	3630	X	3205	-0-	-425	-0-	90	1	3109	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

06	2310	N	1101	-0-	-1209	-0-	241	1	856	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2077	N	1613	-0-	-464	-0-	310	1	1296	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	348	1	1530	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	248	1	1233	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
10	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	284	1	1310	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
11	1830	N	1347	-0-	-483	-0-	277	1	1056	2	Y	13	14	1			3
							14	9									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

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

ALVARADO (6080) 02100 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, D. WELL #: 2 RRCID -> 114836 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3830 - 3850

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

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

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

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

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

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1155	X	1155	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1045	2	N	-0-					142
07	7099	X	7099	-0-	-0-	B	-0-	892	1	6207	2	N	-0-					142
08	7563	X	7563	-0-	-0-	B	-0-	880	1	6681	2	N	2					144
								2	9									
09	7040	X	7040	-0-	-0-	B	-0-	828	1	6212	2	N	-0-					144
10	7112	X	7112	-0-	-0-	B	-0-	835	1	6275	2	N	2					146
								2	9									
*11	7192	X	7192	-0-	-0-	B	-0-	857	1	6325	2	N	9					155
								10	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	142	1	1226	3	N	3					81
							3	9									
07	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	149	1	1101	3	N	-0-					81
08	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	134	1	1184	3	N	-0-					81
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	144	1	1201	3	N	-0-					81
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	144	1	1223	3	N	-0-					81
11	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	130	1	1049	3	N	1					82
							1	9									

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	59	1	1665	3	N	11					31
							12	9									
07	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	60	1	1671	3	N	7					38
							8	9									
08	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	62	1	1688	3	N	24	1	8			61
							26	9									
09	1740	N	1481	-0-	-259	-0-	58	1	1412	3	N	10					71
							11	9									
10	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	58	1	1215	3	N	10					81
							11	9									
11	1710	N	1009	-0-	-701	-0-	58	1	940	3	N	10					91
							11	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4823	-0-	-127	-0-	242	1	4542	3	N	35					202
							39	9									
07	5053	X	4540	-0-	-513	-0-	221	1	4294	3	N	23	2	8			223
							25	9									
08	4991	X	4960	-0-	-31	-0-	254	1	4671	3	N	32	3	8			252
							35	9									
09	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	238	1	4311	3	N	10	179	1	1	8	82
							11	9									
10	4991	X	4350	-0-	-641	-0-	221	1	4084	3	N	41					123
							45	9									
11	4830	X	4431	-0-	-399	-0-	238	1	4152	3	N	37					160
							41	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	48	1	270	3	N	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	50	1	277	3	N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	43	1	309	3	N	-0-					-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	345	3	N	-0-					-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	52	1	272	3	N	-0-					-0-
11	330 N	217	-0-	-113	-0-	52	1	165	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	59	1	904	3	N	-0-					17
07	1023 N	851	-0-	-172	-0-	57	1	794	3	N	-0-					17
08	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	66	1	952	3	N	-0-					17
09	960 N	852	-0-	-108	-0-	63	1	789	3	N	-0-					17
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	3	N	-0-					17
11	990 N	751	-0-	-239	-0-	52	1	699	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		1133	-0-	1133	1133	23	1	1107	3	N	3	3	8			28
							3	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1133					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1133					N	1	1	8			28
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1138	-0-	-332	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

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

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

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

ALWORTH (WILCOX, DEEP) 02165 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
PENA WELL #: 208 RRCID -> 110025 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 20103 PERF.13769 - 14015

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

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

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

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CORTEX ENERGY, INC. 179904
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -62721					N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

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

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	218	-0-	-502	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	471	-0-	-1389	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

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

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
STATE OF TEXAS SLICK #1 WELL #: 1 C RRCID -> 170042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5413 - 5417

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	205	1	422	2	Y	521	396	1			201
							573	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	213	1	392	2	Y	612	684	1			129
							673	9									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	155	1	324	2	Y	725	699	1			155
							798	9									
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	129	1	262	2	Y	697	640	1			212
							767	9									
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	165	1	336	2	Y	715	826	1			101
							787	9									
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	226	1	460	2	Y	637	533	1			205
							701	9									

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	10	1	43	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2858	-0-	2858	13453	547	1	2255	2	Y	51	56	1			43
							56	9									
07	T. A.		2710	-0-	2710	16163	306	1	2360	2	Y	40	59	1			24
							44	9									
08	18780	X	2617	-0-	-16163	-0-	276	1	2297	2	Y	40					64
							44	9									
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	300	1	2503	2	Y	49	62	1			51
							54	9									
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	269	1	2119	2	Y	41	61	1			31
							45	9									
*11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	395	1	1643	2	Y	33	39	1			25
							36	9									

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2731	-0-	-659	-0-	510	1	2104	2	Y	106	119	1			89
							117	9									
07	3503	X	1680	-0-	-1823	-0-	183	1	1409	2	Y	80	118	1			51
							88	9									
08	2294	X	1612	-0-	-682	-0-	164	1	1360	2	Y	80					131
							88	9									
09	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	242	1	2025	2	Y	98	125	1			104
							108	9									
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	397	1	3124	2	Y	82	123	1			63
							90	9									
*11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	675	1	2806	2	Y	64	79	1			48
							70	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11682 - 11745

06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	287	1	5983	2	N	505	575	1			184
							556	9									
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	272	1	6212	2	N	536	639	1			81
							590	9									
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	316	1	6324	2	N	552	563	1			70
							607	9									
09	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	321	1	5792	2	N	493	366	1			197
							542	9									
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	338	1	6321	2	N	531	513	1			215
							584	9									
*11	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	392	1	5795	2	N	515	580	1			150
							567	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	459	1	9588	2	N	109	191	1			138
							120	9									
07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9305	1	407	2	N	95					233
							105	9									
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	422	1	8459	2	N	92	294	1			31
							101	9									
09	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	460	1	8317	2	N	90					121
							99	9									
10	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	475	1	8885	2	N	90	4	1			207
							99	9									
11	6870	X	936	-0-	-5934	-0-	55	1	812	2	N	63	173	1			97
							69	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	15					92
							17	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	20					112
							22	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	32					144
							35	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	5					149
							6	9									
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	18					167
							20	9									
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	5					172
							6	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

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

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

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

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	466	-0-	-464	-0-	20 33	1 9	413	2	N	30	57	1			59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					81
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	24 17	1 9	474	2	N	15					96
09	3240	X	496	-0-	-2744	-0-	24 35	1 9	437	2	N	32					128
10	3348	X	564	-0-	-2784	-0-	27 40	1 9	497	2	N	36	96	1			68
11	510	X	268	-0-	-242	-0-	16 9	1 9	243	2	N	8					76

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

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

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1392	-0-	-228	-0-	56	1	1162	2	N	158					325
							174	9									
07	1643	X	1544	-0-	-99	-0-	58	1	1335	2	N	137	202	1			260
							151	9									
08	1705	X	1555	-0-	-150	-0-	66	1	1323	2	N	151	174	1			237
							166	9									
09	1530	X	1426	-0-	-104	-0-	66	1	1194	2	N	151	112	1			276
							166	9									
10	1581	X	1556	-0-	-25	-0-	70	1	1308	2	N	162	281	1			157
							178	9									
11	1500	X	1302	-0-	-198	-0-	73	1	1075	2	N	140	182	1			115
							154	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	2	N	40					351
							44	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	42	1	968	2	N	32					383
							35	9									
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	N	30	195	1			218
							33	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	N	30					248
							33	9									
10	1054	N	907	-0-	-147	-0-	44	1	827	2	N	33	182	1			99
							36	9									
11	930	N	762	-0-	-168	-0-	46	1	674	2	N	38					137
							42	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	N	32					104
							35	9									
07	985	X	985	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	N	37					141
							41	9									
08	1023	X	943	-0-	-80	-0-	43	1	870	2	N	27					168
							30	9									
09	1080	X	893	-0-	-187	-0-	45	1	815	2	N	30					198
							33	9									
10	1116	X	980	-0-	-136	-0-	49	1	917	2	N	13	184	1			27
							14	9									
11	960	X	891	-0-	-69	-0-	55	1	811	2	N	23					50
							25	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112	X	112	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	7					43
							8	9									
07	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	3					46
							3	9									
08	82	X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	3					49
							3	9									
09	210	X	110	-0-	-100	-0-	6	1	104	2	N	-0-					49
10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	3					52
							3	9									
11	120	X	50	-0-	-70	-0-	3	1	38	2	N	8					60
							9	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	80 70	1 9	1677	2	Y	64	59	1			65
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	81 74	1 9	1845	2	Y	67					132
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	88 80	1 9	1764	2	Y	73	128	1			77
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	89 69	1 9	1604	2	Y	63	81	1			59
10	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	99 78	1 9	1853	2	Y	71	70	1			60
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2030					Y	NO RPT					60

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8 52	1 9	165	2	Y	47	47	1			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11 52	1 9	247	2	Y	47	35	1			12
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14 42	1 9	271	2	Y	38	46	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	310	X	135	-0-	-175	-0-	5 31	1 9	99	2	Y	28	21	1			11
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					11

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	150	2	N	7					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8 8	1 9	168	2	N	7					113
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	272	2	N	3					116
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12 20	1 9	231	2	N	18					134
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	177	2	N	3					137

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59940	X	48072	-0-	-11868	-0-	2078 2621	1 9	43373	2	N	2383	2282	1			991
07	61938	X	46214	-0-	-15724	-0-	1836 2446	1 9	41932	2	N	2224	2397	1			818
08	43013	X	43013	-0-	-0-	-0-	1936 2288	1 9	38789	2	N	2080	1920	1			978
09	53280	X	37640	-0-	-15640	-0-	1869 1987	1 9	33784	2	N	1806	2076	1			708
10	48143	X	3059	-0-	-45084	-0-	55 1979	1 9	1025	2	N	1799	2111	1			396
11	46590	X	3465	-0-	-43125	-0-	209 164	1 9	3092	2	N	149	389	1			156

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	1090	-0-	-50	-0-	46 83	1 9	961	2	N	75					269
07	1178	X	1176	-0-	-2	-0-	45 92	1 9	1039	2	N	84	196	1			157
08	1550	X	1043	-0-	-507	-0-	48 41	1 9	954	2	N	37					194
09	1320	X	1088	-0-	-232	-0-	52 90	1 9	946	2	N	82					276
10	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	60 116	1 9	1113	2	N	105	196	1			185
11	1140	X	1124	-0-	-16	-0-	67 69	1 9	988	2	N	63					248

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

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

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.11944 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16 50	1 9	337	2	N	45					203
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	574 24	1 9	25	2	N	22					225
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47 46	1 9	949	2	N	42					267
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20 31	1 9	369	2	N	28					295
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20 66	1 9	370	2	N	60	196	1			159
11	1020	N	692	-0-	-328	-0-	42 28	1 9	622	2	N	25					184

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3405	-0-	-75	-0-	138 397	1 9	2870	2	N	361	388	1			230
07	3596	X	3234	-0-	-362	-0-	120 376	1 9	2738	2	N	342	350	1			222
08	3627	X	3283	-0-	-344	-0-	138 376	1 9	2769	2	N	342	377	1			187
09	3660	X	3088	-0-	-572	-0-	144 345	1 9	2599	2	N	314	379	1			122
10	3782	X	3428	-0-	-354	-0-	154 386	1 9	2888	2	N	351	202	1			271
11	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	170 437	1 9	2505	2	N	397	377	1			291

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

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

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18 40	1 9	371	2	Y	36					45
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15 23	1 9	332	2	Y	21	43	1			23
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18 47	1 9	363	2	Y	43					66
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	322	2	Y	7	16	1			57
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	17 28	1 9	311	2	Y	25	66	1			16
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	19 11	1 9	287	2	Y	10	18	1			8

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	201 50	1 9	4193	2	N	45					212
07	4588	X	1120	-0-	-3468	-0-	45 36	1 9	1039	2	N	33	191	1			54
08	5208	X	3084	-0-	-2124	-0-	145 41	1 9	2898	2	N	37					91
09	3960	X	3299	-0-	-661	-0-	171 33	1 9	3095	2	N	30					121
10	4588	X	3856	-0-	-732	-0-	192 63	1 9	3601	2	N	57	1	1			177
11	4440	X	2536	-0-	-1904	-0-	158 39	1 9	2339	2	N	35					212

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2625	-0-	-375	-0-	109	1	2282	2	N	213	305	1			88
							234	9									
07	3100	X	2582	-0-	-518	-0-	99	1	2263	2	N	200	180	1			108
							220	9									
08	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	106	1	2117	2	N	176	186	1			98
							194	9									
09	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	107	1	1932	2	N	175	154	1			119
							193	9									
10	2728	X	2299	-0-	-429	-0-	106	1	1984	2	N	190	185	1			124
							209	9									
11	2640	X	2105	-0-	-535	-0-	121	1	1793	2	N	174	190	1			108
							191	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22440	X	20950	-0-	-1490	-0-	893	1	18646	2	N	1283	1087	1			854
							1411	9									
07	23098	X	23098	-0-	-0-	-0-	905	1	20668	2	N	1386	1568	1			672
							1525	9									
08	23188	X	21131	-0-	-2057	-0-	938	1	18805	2	N	1262	1246	1			688
							1388	9									
09	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	930	1	16809	2	N	1145	1244	1			589
							1260	9									
10	23095	X	20279	-0-	-2816	-0-	963	1	18008	2	N	1189	1553	1			225
							1308	9									
11	22350	X	18026	-0-	-4324	-0-	1063	1	15711	2	N	1138	972	1			391
							1252	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	240	1	5019	2	N	683	775	1			550
							751	9									
07	6138	X	6120	-0-	-18	-0-	224	1	5107	2	N	717	697	1			570
							789	9									
08	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	247	1	4940	2	N	689	746	1			513
							758	9									
09	5940	X	5440	-0-	-500	-0-	249	1	4509	2	N	620	617	1			516
							682	9									
10	6138	X	5929	-0-	-209	-0-	262	1	4906	2	N	692	926	1			282
							761	9									
11	5940	X	5332	-0-	-608	-0-	294	1	4347	2	N	628	584	1			326
							691	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		22958	-0-	22958	22958	983 1458	1 9	20517	2	N	1325	690	1			710
07	T. A.		49066	-0-	49066	72024	1943 2734	1 9	44389	2	N	2485	2781	1			414
08	T. A.		44392	-0-	44392	116416	1999 2345	1 9	40048	2	N	2132	2115	1			431
09	T. A.		2957	-0-	2957	119373	50 2004	1 9	903	2	N	1822	1957	1			296
10	155843	X	36470	-0-	-119373	-0-	1753 1928	1 9	32789	2	N	1753	1743	1			306
11	44340	X	33067	-0-	-11273	-0-	1997 1562	1 9	29508	2	N	1420	1343	1			383

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4287	-0-	-213	-0-	189 155	1 9	3943	2	Y	141	131	1			108
07	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	175 149	1 9	4007	2	Y	135					243
08	4650	X	4218	-0-	-432	-0-	194 143	1 9	3881	2	Y	130	225	1			148
09	4500	X	3815	-0-	-685	-0-	193 140	1 9	3482	2	Y	127	165	1			110
10	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	204 138	1 9	3812	2	Y	125	154	1			81
11	4290	X	3684	-0-	-606	-0-	223 165	1 9	3296	2	Y	150	127	1			104

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			72
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12378 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	598	1	12483	2	Y	192	207	1			42
							211	9									
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	616	1	14070	2	Y	198	167	1			73
							218	9									
08	19902	X	14698	-0-	-5204	-0-	689	1	13805	2	Y	185	188	1			70
							204	9									
09	17010	X	13651	-0-	-3359	-0-	708	1	12788	2	Y	141	151	1			60
							155	9									
10	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	1038	1	19415	2	Y	232	220	1			72
							255	9									
*11	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	1401	1	20696	2	Y	280	151	1			201
							308	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13712 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	X	4978	-0-	-572	-0-	223	1	4657	2	Y	89					184
							98	9									
07	5735	X	4949	-0-	-786	-0-	204	1	4649	2	Y	87	183	1			88
							96	9									
08	5735	X	4821	-0-	-914	-0-	225	1	4500	2	Y	87					175
							96	9									
09	5550	X	4436	-0-	-1114	-0-	228	1	4124	2	Y	76	160	1			91
							84	9									
10	5766	X	3803	-0-	-1963	-0-	184	1	3448	2	Y	155					246
							171	9									
11	4980	X	3684	-0-	-1296	-0-	227	1	3358	2	Y	90	162	1			174
							99	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13743 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3480	-0-	3480	13635	148	1	3082	2	Y	227	195	1			954
							250	9									
07	T. A.		2693	-0-	2693	16328	106	1	2423	2	Y	149	392	1			711
							164	9									
08	T. A.		1844	-0-	1844	18172	81	1	1620	2	Y	130					841
							143	9									
09	T. A.		1723	-0-	1723	19895	85	1	1539	2	Y	90					931
							99	9									
10	21622	X	1727	-0-	-19895	-0-	81	1	1517	2	Y	117	779	1			269
							129	9									
11	3480	X	1301	-0-	-2179	-0-	75	1	1109	2	Y	106	178	1			197
							117	9									

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		7303	-0-	7303	25392	309	1	6449	2	N	495	559	1			585
							545	9									
07	14B2 EXT		5241	-0-	5241	30633	202	1	4610	2	N	390	467	1			508
							429	9									
08	14B2 EXT		4127	-0-	4127	34760	180	1	3616	2	N	301	185	1			624
							331	9									
09	14B2 EXT		3329	-0-	3329	38089	160	1	2896	2	N	248	375	1			497
							273	9									
10	41250	X	3161	-0-	-38089	-0-	147	1	2750	2	N	240	580	1			157
							264	9									
11	5970	X	2501	-0-	-3469	-0-	146	1	2160	2	N	177	180	1			154
							195	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	104 355	1 9	2179	2	Y	323	320	1			159
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	51 239	1 9	1154	2	Y	217	160	1			216
08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	116 307	1 9	2317	2	Y	279	342	1			153
09	3000	N	4169	-0-	1169	1169	186 614	1 9	3369	2	Y	558	388	1			323
10	4132	X	2963	-0-	-1169	-0-	129 424	1 9	2410	2	Y	385	569	1			139
11	2640	X	1122	-0-	-1518	-0-	60 175	1 9	887	2	Y	159	195	1			103

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45 40	1 9	941	2	N	36	190	1			91
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	42 46	1 9	959	2	N	42					133
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47 39	1 9	949	2	N	35					168
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47 42	1 9	847	2	N	38					206
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	50 42	1 9	940	2	N	38					244
11	990	N	902	-0-	-88	-0-	55 35	1 9	812	2	N	32	187	1			89

PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12124 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154170	X	43492	-0-	-110678	-0-	1918 1544	1 9	40030	2	Y	1404	1520	1			339
07	159309	X	41068	-0-	-118241	-0-	1664 1401	1 9	38003	2	Y	1274	1116	1			497
08	36270	X	36270	-0-	-0-	-0-	1668 1176	1 9	33426	2	Y	1069	1193	1			373
09	49500	X	32256	-0-	-17244	-0-	1636 1052	1 9	29568	2	Y	956	832	1			497
10	51150	X	33596	-0-	-17554	-0-	1650 1085	1 9	30861	2	Y	986	1000	1			483
11	43500	X	28078	-0-	-15422	-0-	1724 887	1 9	25467	2	Y	806	1010	1			279

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

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

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

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

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

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

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

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

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

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

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

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

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

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

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

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

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	N	7					62
							8	9									
07	431	R	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	N	-0-					62
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					62
09	686	R	686	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	N	2					64
							2	9									
10	744	#	75	-0-	-669	-0-	4	1	71	2	N	-0-					64
*11	758	R	758	-0-	-0-	-0-	47	1	698	2	N	12					76
							13	9									

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14891		14891	-0-	-0-	-0-	1006	1	13738	2	Y	134	186	1			236
							147	9									
07	16694		16694	-0-	-0-	-0-	571	1	15985	2	Y	125	187	1			174
							138	9									
08	13463		13463	-0-	-0-	-0-	493	1	12802	2	Y	153					327
							168	9									
09	11648		11648	-0-	-0-	-0-	421	1	11161	2	Y	60	187	1			200
							66	9									
10	DLQ G-10		8096	-0-	8096	8096	262	1	7806	2	Y	25					225
							28	9									
11	DLQ G-10		56	-0-	56	8152	2	1	54	2	Y	-0-					225

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632

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

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	5			157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PISA WELL #: 1 RRCID -> 256754 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 13431 PERF.12880 - 12960

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - P&A 06/02/14

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	928	-0-	-2	-0-	900	2	28	9	N	25	180	1			37
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1151	2	44	9	N	40					77
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	77	1			-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

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

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1804	-0-	1804	1804	113	1	1691	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		276	-0-	276	2080	20	1	250	3	N	-0-					-0-
							6	4									
08	T. A.		615	-0-	615	2695	34	1	573	3	N	-0-					-0-
							8	4									
09	T. A.		423	-0-	423	3118	25	1	397	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	4260	R	1142	-0-	-3118	-0-	86	1	1043	3	N	-0-					-0-
							13	4									
*11	542	R	542	-0-	-0-	-0-	44	1	480	3	N	-0-					-0-
							18	4									

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		87	-0-	87	175	5	1	82	3	N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	175					N	-0-					-0-
08	0		116	-0-	116	291	6	1	108	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	0		14	-0-	14	305	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	406	R	101	-0-	-305	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID (10,400, W) 03776 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 98 RRCID -> 195301 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10734 - 10744

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

KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 99 RRCID -> 195522 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10627 - 10672

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		123					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		123					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		123					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		123					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		123					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		123					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 188010 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 11842

06	30	N	23	-0-	-7		-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31		-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	17	-0-	-13		-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-		-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30		-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 11487

06	30	N	23	-0-	-7		-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-		-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31		-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*09	30	N	17	-0-	-13		-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4232	-0-	1132		1132	4232	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30		1102					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

06	30	N	7	-0-	-23		-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-		-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20		-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*09	7	N	3	-0-	-4		-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	9	N	-0-	-0-	-9		-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11		-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

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

CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

06	2700 X	2225	-0-	-475	-0-	279	1	1940	2	Y	5	9	1			10
						6	9									
07	2790 X	2420	-0-	-370	-0-	253	1	2150	2	Y	15	16	1			9
						17	9									
08	2573 X	2359	-0-	-214	-0-	209	1	2137	2	Y	12	17	1			4
						13	9									
09	2490 X	1857	-0-	-633	-0-	1834	3	23	9	Y	21	8	1	4	7	13
*10	2573 X	2024	-0-	-549	-0-	1914	3	110	9	Y	100	75	1			38
11	2340 X	1917	-0-	-423	-0-	1828	3	89	9	Y	81	53	1			66

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

06	6810 X	6100	-0-	-710	-0-	753	1	5235	2	Y	102	109	1			117
						112	9									
07	7037 X	5608	-0-	-1429	-0-	579	1	4929	2	Y	91	109	1			99
						100	9									
08	7037 X	4746	-0-	-2291	-0-	414	1	4222	2	Y	100	104	1			95
						110	9									
09	6390 X	5612	-0-	-778	-0-	5462	3	150	9	Y	136	107	1	95	7	29
10	6603 X	5608	-0-	-995	-0-	5519	3	89	9	Y	81					110
11	6090 X	5508	-0-	-582	-0-	5368	3	140	9	Y	127	95	1			142

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5533	-0-	-467	-0-	685	1	4761	2	Y	79	85	1			85
							87	9									
07	6200	X	5486	-0-	-714	-0-	568	1	4840	2	Y	71	85	1			71
							78	9									
08	6200	X	5814	-0-	-386	-0-	511	1	5218	2	Y	77	80	1			68
							85	9									
09	5760	X	4847	-0-	-913	-0-	4730	3	117	9	Y	106	84	1	68	7	22
10	5890	X	5227	-0-	-663	-0-	5138	3	89	9	Y	81					103
11	5640	X	5312	-0-	-328	-0-	5172	3	140	9	Y	127	92	1			138

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4056	-0-	-624	-0-	506	1	3517	2	Y	30	48	1			95
							33	9									
07	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	445	1	3785	2	Y	84	90	1			89
							92	9									
08	4433	X	4082	-0-	-351	-0-	358	1	3649	2	Y	68	97	1			60
							75	9									
09	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	3807	3	131	9	Y	119	48	1	60	7	71
*10	4371	X	3993	-0-	-378	-0-	3881	3	112	9	Y	102	113	1			60
11	4170	X	4012	-0-	-158	-0-	3923	3	89	9	Y	81	62	1			79

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13830	X	12318	-0-	-1512	-0-	1538	1	10684	2	Y	87	136	1			260
							96	9									
07	13857	X	12577	-0-	-1280	-0-	1295	1	11022	2	Y	236	255	1			241
							260	9									
08	13671	X	12381	-0-	-1290	-0-	1087	1	11085	2	Y	190	271	1			160
							209	9									
*09	13020	X	10649	-0-	-2371	-0-	10451	3	198	9	Y	180	136	1			204
10	12896	X	11032	-0-	-1864	-0-	10921	3	111	9	Y	101	200	1			105
11	12330	X	10945	-0-	-1385	-0-	10857	3	88	9	Y	80	82	1			103

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

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

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1406	-0-	-154	-0-	1386	2	20	9	N	18					154
07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	N	13					167
08	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	N	12					179
09	1470	X	1446	-0-	-24	-0-	1434	2	12	9	N	11					190
10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1613	2	21	9	N	19					209
11	1500	X	1466	-0-	-34	-0-	1457	2	9	9	N	8					217

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

06	1560	X	1365	-0-	-195	-0-	1365	2			N	-0-					175
07	1612	X	1335	-0-	-277	-0-	1335	2			N	-0-					175
08	1519	X	1223	-0-	-296	-0-	1223	2			N	-0-					175
09	1470	X	1122	-0-	-348	-0-	1122	2			N	-0-					175
10	1519	X	1159	-0-	-360	-0-	1159	2			N	-0-					175
11	1380	X	1047	-0-	-333	-0-	1047	2			N	-0-					175

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

06	1410	X	1364	-0-	-46	-0-	1360	2	4	9	N	4					164
07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1459	2	4	9	N	4					168
08	1426	X	1413	-0-	-13	-0-	1410	2	3	9	N	3					171
09	1380	X	1330	-0-	-50	-0-	1328	2	2	9	N	2					173
10	1457	X	1378	-0-	-79	-0-	1376	2	2	9	N	2					175
11	1410	X	1281	-0-	-129	-0-	1279	2	2	9	N	2					177

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	N	4					43
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1069	2	3	9	N	3					46
08	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1042	2	3	9	N	3					49
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					49
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					49
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					49

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5588	2	39	9	N	35					159
07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3849	2	22	9	N	20					179
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5220	2	36	9	N	33					212
09	5640	X	4780	-0-	-860	-0-	4752	2	28	9	N	25					237
10	5828	X	5009	-0-	-819	-0-	4977	2	32	9	N	29					266
11	5640	X	3677	-0-	-1963	-0-	3666	2	11	9	N	10					276

MARGO WELL #: 3A RRCID -> 189892 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2903 - 2908

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13784 07/05/2013

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

06	690	X	599	-0-	-91	-0-	591	2	8	9	N	7					49
07	713	X	583	-0-	-130	-0-	580	2	3	9	N	3					52
08	651	X	547	-0-	-104	-0-	543	2	4	9	N	4					56
09	600	X	521	-0-	-79	-0-	519	2	2	9	N	2					58
10	620	X	607	-0-	-13	-0-	605	2	2	9	N	2					60
*11	666	X	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	N	1					61

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	949	-0-	-71	-0-	946	2	3	9	N	3					140
07	1054	X	926	-0-	-128	-0-	923	2	3	9	N	3					143
08	1054	X	954	-0-	-100	-0-	953	2	1	9	N	1					144
09	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					144
10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					144
11	960	X	928	-0-	-32	-0-	928	2			N	-0-					144

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

06	390	X	342	-0-	-48	-0-	285	2	57	9	N	52	182	1			49
07	403	X	333	-0-	-70	-0-	285	2	48	9	N	44					93
08	372	X	329	-0-	-43	-0-	281	2	48	9	N	44					137
09	330	X	310	-0-	-20	-0-	263	2	47	9	N	43					180
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	272	2	69	9	N	63	186	1			57
11	330	X	303	-0-	-27	-0-	245	2	58	9	N	53					110

MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 2960

06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					152
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					152

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

06	210	X	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	186	X	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	X	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	279	X	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	270	X	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9293	X	8379	-0-	-914	-0-	943	1	7053	2	N	348	353	1			226
							383	9									
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	317	1	1997	2	N	53					279
							58	9									
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	545	1	4665	2	N	229	176	1			332
							252	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	326	1	3058	2	N	102	159	1			275
							112	9									
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	247	1	2961	2	N	73	166	1			182
							80	9									
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	230	1	2980	2	N	93					275
							102	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1946	-0-	-574	-0-	317	1	1612	2	N	15					161
							17	9									
07	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	356	1	1758	2	N	7					168
							8	9									
08	2604	X	1773	-0-	-831	-0-	294	1	1476	2	N	3					171
							3	9									
09	2400	X	1972	-0-	-428	-0-	310	1	1661	2	N	1					172
							1	9									
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	299	1	2296	2	N	34	170	1			36
							37	9									
*11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	270	1	2360	2	N	35					71
							39	9									

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200		-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
07	7440		-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
08	7440		-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	7200		-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
10	7440		-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
11	7200		-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

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

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	94	-0-	-116	-0-	10	1	75	2	N	8					69
							9	9									
07	217	X	140	-0-	-77	-0-	18	1	115	2	N	6					75
							7	9									
08	217	X	126	-0-	-91	-0-	12	1	107	2	N	6					81
							7	9									
09	155	X	155	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	30					111
							33	9									
10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	120	180	1			51
							132	9									
*11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	29					80
							32	9									

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	429	1	2833	2	N	10					216
							11	9									
07	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	420	1	2796	2	N	2					218
							2	9									
08	3255	X	2518	-0-	-737	-0-	314	1	2203	2	N	1					219
							1	9									
09	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	375	1	2813	2	N	1					220
							1	9									
10	3379	X	3038	-0-	-341	-0-	272	1	2764	2	N	2					222
							2	9									
11	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	240	1	2672	2	N	13	176	1			59
							14	9									

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	162	1	531	2	N	-0-					-0-
07	651	N	491	-0-	-160	-0-	122	1	369	2	N	-0-					-0-
08	806	N	617	-0-	-189	-0-	107	1	510	2	N	-0-					-0-
09	690	N	591	-0-	-99	-0-	95	1	496	2	N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	2	N	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	101	1	645	2	N	-0-					-0-

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	3788	-0-	-1912	-0-	447	1	3341	2	N	-0-					143
07	5890	X	4371	-0-	-1519	-0-	599	1	3772	2	N	-0-					143
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	688	1	5882	2	N	10					153
							11	9									
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	867	1	8126	2	N	17					170
							19	9									
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	540	1	6460	2	N	4					174
							4	9									
11	5700	X	4595	-0-	-1105	-0-	330	1	4265	2	N	-0-					174

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	597	1	1758	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1726	-0-	-227	-0-	424	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	193	1	1648	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1920	-0-	-450	-0-	185	1	1735	2	N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	146	1	1743	2	N	-0-					-0-
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	151	-0-	-449	-0-	38	1	113	2	N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	190	1	582	2	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-					-0-
09	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	255	1	2390	2	N	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	731	2	N	-0-					-0-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	87	1	1127	2	N	-0-					-0-

WALKER, BILLY L. WELL #: 3 RRCID -> 150189 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5305 - 5637

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P/A 03/20/2014

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

06	1770	X	633	-0-	-1137	-0-	75	1	558	2	N	-0-					42
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	282	1	1775	2	N	-0-					42
08	1829	X	1382	-0-	-447	-0-	145	1	1237	2	N	-0-					42
09	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	178	1	1665	2	N	18					60
							20	9									
10	2046	X	1583	-0-	-463	-0-	121	1	1445	2	N	15					75
							17	9									
*11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	240	1	3102	2	N	44					119
							48	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

06	7260	X	5311	-0-	-1949	-0-	332	1	4962	2	N	15					71
							17	9									
07	7502	X	5468	-0-	-2034	-0-	329	1	5120	2	N	17					88
							19	9									
08	7099	X	2412	-0-	-4687	-0-	126	1	2280	2	N	5					93
							6	9									
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	321	1	6694	2	N	18					111
							20	9									
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	65	1	7389	2	N	51					162
							56	9									
*11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6380	2	56	9	N	51	170	1			43

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

06	1650	X	1602	-0-	-48	-0-	372	1	1222	2	N	7	179	1			25
							8	9									
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	399	1	1208	2	N	94					119
							103	9									
08	1984	X	1040	-0-	-944	-0-	177	1	842	2	N	19					138
							21	9									
09	1920	X	1552	-0-	-368	-0-	240	1	1256	2	N	51					189
							56	9									
10	1984	X	1297	-0-	-687	-0-	123	1	1171	2	N	3					192
							3	9									
*11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	241	1	1534	2	N	28	181	1			39
							31	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4457	-0-	-1033	-0-	699	1	3745	2	N	12					44
							13	9									
07	5673	X	4260	-0-	-1413	-0-	709	1	3534	2	N	15					59
							17	9									
08	4991	X	3162	-0-	-1829	-0-	549	1	2605	2	N	7					66
							8	9									
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	741	1	3882	2	N	35					101
							39	9									
10	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	869	1	8259	2	N	67					168
							74	9									
*11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	712	1	4531	2	N	12					180
							13	9									

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

06	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	203	1	3035	2	N	-0-					43
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	389	1	6047	2	N	43					86
							47	9									
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	267	1	4825	2	N	39					125
							43	9									
09	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	381	1	7939	2	N	166	193	1			98
							183	9									
10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	54	1	6205	2	N	55					153
							61	9									
11	6060	X	5862	-0-	-198	-0-	5816	2	46	9	N	42					195

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

06	330	X	277	-0-	-53	-0-	33	1	244	2	N	-0-					46
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	51	1	322	2	N	4					50
							4	9									
08	357	X	357	-0-	-0-	-0-	37	1	319	2	N	1					51
							1	9									
09	300	X	247	-0-	-53	-0-	23	1	214	2	N	9					60
							10	9									
10	372	X	178	-0-	-194	-0-	14	1	163	2	N	1					61
							1	9									
11	360	X	210	-0-	-150	-0-	15	1	189	2	N	5					66
							6	9									

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

06	28290	X	13781	-0-	-14509	-0-	13229	2	552	9	N	502	527	1			246
07	29233	X	10753	-0-	-18480	-0-	10326	2	427	9	N	388	539	1			95
08	29233	X	9739	-0-	-19494	-0-	9377	2	362	9	N	329	183	1			241
09	28290	X	16498	-0-	-11792	-0-	15889	2	609	9	N	554	532	1			263
10	29233	X	17790	-0-	-11443	-0-	17172	2	618	9	N	562	538	1			287
11	28290	X	16962	-0-	-11328	-0-	16356	2	606	9	N	551	532	1			306

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	302	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	400	1	1101	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	383	1	891	2	N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	187	1	1175	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	325	1	1182	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	394	1	1221	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3929	-0-	-451	-0-	896	1	3033	2	N	-0-					36
07	4526	X	4366	-0-	-160	-0-	1164	1	3202	2	N	-0-					36
08	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	1175	1	2737	2	N	-0-					36
09	4380	X	4167	-0-	-213	-0-	568	1	3559	2	N	36	36	1			36
							40	9									
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	996	1	3622	2	N	36	36	1			36
							40	9									
*11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	1034	1	3208	2	N	-0-					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	639	-0-	-471	-0-	146	1	493	2	N	-0-					-0-
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	389	1	1072	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1240	X	1179	-0-	-61	-0-	354	1	825	2	N	-0-					-0-
09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	173	1	1084	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1488	X	1281	-0-	-207	-0-	274	1	996	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1440	X	1336	-0-	-104	-0-	326	1	1010	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	4743	-0-	-1737	-0-	1029	1	3650	2	N	58	58	1			248
							64	9									
07	6696	X	5705	-0-	-991	-0-	1062	1	4643	2	N	-0-					248
08	6355	X	5364	-0-	-991	-0-	1333	1	4031	2	N	-0-					248
09	6120	X	5253	-0-	-867	-0-	839	1	4414	2	N	-0-					248
10	6262	X	6048	-0-	-214	-0-	717	1	5331	2	N	-0-					248
*11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	1312	1	5354	2	N	-0-					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	544	1	1933	2	N	31	31	1			147
							34	9									
07	2263	X	2071	-0-	-192	-0-	386	1	1685	2	N	-0-					147
08	2263	X	1711	-0-	-552	-0-	425	1	1286	2	N	-0-					147
09	2520	X	2386	-0-	-134	-0-	381	1	2005	2	N	-0-					147
10	2604	X	2436	-0-	-168	-0-	289	1	2147	2	N	-0-					147
11	2520	X	2278	-0-	-242	-0-	448	1	1830	2	N	-0-					147

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	821	X	821	-0-	-0-	-0-	178	1	632	2	N	10	10	1			57
							11	9									
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	182	1	796	2	N	-0-					57
08	938	X	938	-0-	-0-	-0-	233	1	705	2	N	-0-					57
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	171	1	898	2	N	-0-					57
10	992	X	906	-0-	-86	-0-	107	1	799	2	N	-0-					57
11	960	X	897	-0-	-63	-0-	177	1	720	2	N	-0-					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	103	1	365	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	527	N	304	-0-	-223	-0-	57	1	247	2	N	-0-					-0-
08	651	N	417	-0-	-234	-0-	104	1	313	2	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	78	1	408	2	N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	88	1	651	2	N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	105	1	428	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	877	1	3114	2	N	49	49	1			50
							54	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	613	1	2678	2	N	-0-					50
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	656	1	1986	2	N	-0-					50
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	406	1	2137	2	N	-0-					50
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	356	1	2646	2	N	-0-					50
*11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	483	1	1969	2	N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					77
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					77
09	750	X	655	-0-	-95	-0-	105	1	550	2	N	-0-					77
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					77
*11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1803	-0-	-507	-0-	391	1	1388	2	N	22	22	1			70
							24	9									
07	2387	X	1747	-0-	-640	-0-	325	1	1422	2	N	-0-					70
08	2201	X	1486	-0-	-715	-0-	369	1	1117	2	N	-0-					70
09	2010	X	1575	-0-	-435	-0-	251	1	1324	2	N	-0-					70
10	1891	X	1563	-0-	-328	-0-	185	1	1378	2	N	-0-					70
11	1800	X	1511	-0-	-289	-0-	297	1	1214	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

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

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

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

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 701 RRCID -> 097537 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12030 - 12066

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - PLUGGED 08/08/14

LINN OPERATING, INC. 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	7061	-0-	-1429	-0-	271	1	6790	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	6902	-0-	-1933	-0-	283	1	6619	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	8319	-0-	-516	-0-	323	1	7996	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7456	-0-	-1094	-0-	312	1	7144	2	N	-0-					-0-
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	344	1	7564	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	5710	-0-	-2330	-0-	260	1	5450	2	N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

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

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	178	1	4443	2	Y	-0-					8
07	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	148	1	3457	2	Y	56					64
							62	9									
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	162	1	3991	2	Y	18					82
							20	9									
09	4020	X	3669	-0-	-351	-0-	154	1	3514	2	Y	1					83
							1	9									
10	4774	X	3804	-0-	-970	-0-	166	1	3636	2	Y	2					85
							2	9									
11	4620	X	3252	-0-	-1368	-0-	148	1	3104	2	Y	-0-					85

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: RRCID -> 088899 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10205 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2006

HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	682	X	367	-0-	-315	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	708	-0-	-1182	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	469	-0-	-491	-0-	469	2			N	-0-	37	1			33
07	1240	X	725	-0-	-515	-0-	725	2			N	-0-					33
08	1240	X	903	-0-	-337	-0-	903	2			N	-0-					33
09	1200	X	723	-0-	-477	-0-	715	2	8	9	N	7					40
10	713	X	419	-0-	-294	-0-	419	2			N	-0-					40
11	870	X	726	-0-	-144	-0-	726	2			N	-0-					40

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

06	51090	X	45118	-0-	-5972	-0-	1326	1	43591	2	Y	183	152	1			92
							201	9									
07	50592	X	43345	-0-	-7247	-0-	1370	1	41855	2	Y	109	147	1			54
							120	9									
08	50592	X	39338	-0-	-11254	-0-	1237	1	37987	2	Y	104					158
							114	9									
09	48090	X	42415	-0-	-5675	-0-	1317	1	40965	2	Y	121	151	1			128
							133	9									
10	48670	X	31296	-0-	-17374	-0-	1290	1	29908	2	Y	89	153	1			64
							98	9									
11	45120	X	37051	-0-	-8069	-0-	1269	1	35670	2	Y	102					166
							112	9									

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

06	840	#	758	-0-	-82	-0-	758	2			N	-0-					51
07	837	#	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					51
08	837	#	623	-0-	-214	-0-	623	2			N	-0-					51
09	810	#	551	-0-	-259	-0-	551	2			N	-0-					51
10	806	#	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-	32	1			19
11	780	#	399	-0-	-381	-0-	399	2			N	-0-					19

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LGDC CORPORATION 500227
ARMSTRONG"258" WELL #: 1 RRCID -> 251467 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11790 - 11804

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

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

06	T. A.		766	-0-	766	3752	253	1	513	2	Y	-0-					13
07	T. A.		100	-0-	100	3852	2	1	98	2	Y	-0-					13
08	T. A.		545	-0-	545	4397	103	1	442	2	Y	-0-					13
09	4397	X	-0-	-0-	-4397	-0-					Y	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
*11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	255	1	1584	2	Y	-0-					13

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

06	T. A.		1663	-0-	1663	10514	550	1	1113	2	Y	-0-					21
07	T. A.		671	-0-	671	11185	14	1	657	2	Y	-0-					21
08	T. A.		1147	-0-	1147	12332	217	1	930	2	Y	-0-					21
09	12332	X	-0-	-0-	-12332	-0-					Y	-0-					21
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					21
*11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	812	1	5035	2	Y	-0-					21

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

06	2887	N	1943	-0-	-944	-0-	105	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	110	1	1869	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	79	1	1372	2	Y	-0-					-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	107	1	1961	2	Y	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	110	1	1925	2	Y	-0-					-0-
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	136	1	1842	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	2	Y	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	87	1	1485	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	86	1	1495	2	Y	-0-					-0-
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	121	1	2218	2	Y	-0-					-0-
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	149	1	2598	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3397	-0-	397	397	233	1	3164	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1996	2	2	9	N	2	40	1			26
07	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					26
08	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					26
09	2010	N	1062	-0-	-948	-0-	1062	2			N	-0-					26
10	1891	N	1164	-0-	-727	-0-	1164	2			N	-0-					26
11	1380	N	799	-0-	-581	-0-	799	2			N	-0-					26

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2833	N	1870	-0-	-963	-0-	1870	2			Y	-0-					2
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					2
07	1395	N	799	-0-	-596	-0-	799	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2946	-0-	-54	2819	2946	2			Y	-0-					3
07	3100	N	1801	-0-	-1299	1520	1801	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	4663	X	3143	-0-	-1520	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	1552	-0-	-1478	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			Y	-0-					-0-
*11	1959	N	1472	-0-	-487	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					2
07	806	N	240	-0-	-566	-0-	240	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	235	1	4099	2	Y	12					12
							13	9									
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	146	1	2484	2	Y	13					25
							14	9									
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	145	1	2517	2	Y	15	35	1			5
							17	9									
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	114	1	2102	2	Y	7					12
							8	9									
10	3751	X	1455	-0-	-2296	-0-	78	1	1371	2	Y	5					17
							6	9									
11	3630	X	1325	-0-	-2305	-0-	90	1	1222	2	Y	12	26	1			3
							13	9									

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

06	9090	X	8091	-0-	-999	-0-	438	1	7653	2	Y	-0-					-0-
07	9393	X	8407	-0-	-986	-0-	466	1	7941	2	Y	-0-					-0-
08	9393	X	8119	-0-	-1274	-0-	442	1	7677	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	7672	-0-	-608	-0-	395	1	7277	2	Y	-0-					-0-
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	435	1	7602	2	Y	-0-					-0-
*11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	490	1	6652	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

06	480	N	443	-0-	-37	-0-	24	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	121	1	2095	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3864	-0-	864	864	199	1	3665	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4717	-0-	1617	2481	255	1	4462	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3249	-0-	249	2730	223	1	3026	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

06	3000	N	2602	-0-	-398	2688	141	1	2461	2	Y	-0-					-0-
07	4828	X	2140	-0-	-2688	-0-	119	1	2021	2	Y	-0-					-0-
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	126	1	2188	2	Y	-0-					-0-
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	101	1	1863	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	136	1	2374	2	Y	-0-					-0-
*11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	214	1	2911	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					84
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					84
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	427	2	18	9	N	16					100
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-	74	1			26
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					26
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					26

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					35
07	1333	N	159	-0-	-1174	-0-	159	2			N	-0-					35
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			N	-0-					35
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					40
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					40
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					40

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					50
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					50
08	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	2			N	-0-					50
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					50
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					50
11	990	N	281	-0-	-709	-0-	281	2			N	-0-					50

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	720	N	491	-0-	-229	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	630	N	374	-0-	-256	-0-	374	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

06	7620	X	280	-0-	-7340	-0-	56	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	7874	X	188	-0-	-7686	-0-	75	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	110	-0-	-2866	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	1350	X	290	-0-	-1060	-0-	110	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	108	-0-	-605	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4506	-0-	-114	-0-	4506	2			N	-0-					27
07	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	4626	2			N	-0-					27
08	4805	X	4576	-0-	-229	-0-	4576	2			N	-0-					27
09	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2			N	-0-					27
10	4495	X	3760	-0-	-735	-0-	3760	2			N	-0-					27
*11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5266	2	7	9	N	6					33

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2885	-0-	-325	-0-	2841	2	44	9	N	40					82
07	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	2			N	-0-					82
08	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	3009	2	37	9	N	34	94	1			22
09	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2			N	-0-					22
10	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2936	2	20	9	N	18					40
11	3150	X	2427	-0-	-723	-0-	2416	2	11	9	N	10					50

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	189	1	3293	2	Y	-0-					17
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	188	1	3205	2	Y	-0-					17
08	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	170	1	2959	2	Y	-0-	17	1			-0-
09	3210	X	2678	-0-	-532	-0-	138	1	2540	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2782	-0-	-442	-0-	150	1	2632	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	192	1	2605	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	863	-0-	-127	-0-	863	2			Y	-0-					6
07	1116	N	536	-0-	-580	-0-	536	2			Y	-0-	5	1			1
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					1
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					1
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					3
07	2480	X	2333	-0-	-147	-0-	2333	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
*11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					2
07	3007	X	1250	-0-	-1757	-0-	1250	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	3627	X	2518	-0-	-1109	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2940	-0-	-570	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3507	-0-	-120	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
*11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1794	N	1684	-0-	-110	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			Y	-0-					5
07	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-	4	1			1
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					1
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					1
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	720	-0-	-360	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1293	-0-	-877	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
*11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3188	-0-	-622	-0-	3173	2	15	9	Y	14	11	1			4
07	3937	X	3307	-0-	-630	-0-	3289	2	18	9	Y	16	18	1			2
08	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	346	1	6039	2	Y	25					25
							28	9									
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	404	1	6874	2	Y	51					76
							56	9									
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	371	1	6443	2	Y	58	115	1			19
							64	9									
09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	327	1	6016	2	Y	26					45
							29	9									
10	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	357	1	6251	2	Y	35					80
							39	9									
*11	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	435	1	5908	2	Y	83	144	1			19
							91	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	465	1	8127	2	Y	-0-					-0-
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	370	1	6294	2	Y	-0-					-0-
08	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	279	1	4842	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	137	-0-	-4903	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	8	-0-	-8052	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	7800	X	18	-0-	-7782	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	113	-0-	-187	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	431	1	2567	2	Y	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	193	1	3289	2	Y	-0-					-0-
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	178	1	3094	2	Y	-0-					-0-
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	169	1	3119	2	Y	-0-					-0-
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	153	1	2684	2	Y	-0-					-0-
*11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	229	1	3117	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	49	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	47	1	861	2	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	52	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	390	-0-	-450	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

06	2770	N	1961	-0-	-809	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	92	1	1609	2	Y	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	88	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	75	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1570	-0-	-140	-0-	81	1	1489	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	85	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	106	1	1437	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

06	3900	X	2642	-0-	-1258	-0-	143	1	2499	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2777	-0-	-726	-0-	154	1	2623	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2570	-0-	-933	-0-	140	1	2430	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	145	1	2676	2	Y	-0-					-0-
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	146	1	2553	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1544	-0-	-496	-0-	106	1	1438	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

06	7320	X	6447	-0-	-873	-0-	349	1	6098	2	Y	-0-					-0-
07	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	434	1	7384	2	Y	-0-					-0-
08	7719	X	7349	-0-	-370	-0-	400	1	6949	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6954	-0-	-516	-0-	358	1	6596	2	Y	-0-					-0-
10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	392	1	6858	2	Y	-0-					-0-
*11	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	451	1	6128	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1363	-0-	-617	-0-	74	1	1289	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	1313	-0-	-1229	-0-	73	1	1240	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	1437	-0-	-919	-0-	78	1	1359	2	Y	-0-					-0-
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	114	1	2099	2	Y	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	107	1	1865	2	Y	-0-					-0-
*11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	128	1	1740	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	3002	-0-	-2428	-0-	163	1	2839	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	3369	-0-	-2242	-0-	187	1	3182	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	2680	-0-	-1195	-0-	146	1	2534	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	2442	-0-	-1308	-0-	126	1	2316	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1806	-0-	-1294	-0-	98	1	1708	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2337	-0-	-663	-0-	160	1	2177	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	998	-0-	-142	-0-	998	2			Y	-0-					2
07	992	N	625	-0-	-367	-0-	625	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2514	N	2031	-0-	-483	-0-	2031	2			Y	-0-					17
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					17
08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2034	2	39	9	Y	35					52
09	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1935	2	20	9	Y	18	53	1			17
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					17
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					17

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4383	-0-	-57	-0-	237	1	4146	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4057	-0-	-531	-0-	225	1	3832	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3159	-0-	-840	-0-	172	1	2987	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3180	-0-	-1200	-0-	164	1	3016	2	Y	-0-					-0-
10	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	256	1	4478	2	Y	-0-					-0-
*11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	280	1	3800	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

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

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

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

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

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

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	58	1	786	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	351	1	6134	2	Y	-0-					-0-
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	365	1	6222	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5580	-0-	-899	-0-	304	1	5276	2	Y	-0-					-0-
09	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	337	1	6196	2	Y	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	381	1	6657	2	Y	-0-					-0-
*11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	486	1	6597	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
*11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4550	-0-	-190	-0-	246	1	4304	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4447	-0-	-451	-0-	247	1	4200	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4476	-0-	-422	-0-	244	1	4232	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	4431	-0-	-309	-0-	228	1	4203	2	Y	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	242	1	4229	2	Y	-0-					-0-
*11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	295	1	4004	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					-0-
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-					-0-
08	6882	X	5243	-0-	-1639	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	5159	-0-	-1501	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
10	5704	X	4775	-0-	-929	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
11	5520	X	4456	-0-	-1064	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2200	N	1655	-0-	-545	-0-	90	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	98	1	1666	2	Y	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	103	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	87	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	94	1	1651	2	Y	-0-					-0-
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	118	1	1602	2	Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

06	2610	N	2291	-0-	-319	-0-	2278	2	13	9	N	12					57
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					57
08	2418	N	1687	-0-	-731	-0-	1676	2	11	9	N	10					67
09	2280	N	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			N	-0-					67
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					67
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1943	2	14	9	N	13					80

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

06	19410	X	13388	-0-	-6022	-0-	12867	2	521	9	Y	474	392	1			145
07	20057	X	12985	-0-	-7072	-0-	12445	2	540	9	Y	491	586	1			50
08	16864	X	12097	-0-	-4767	-0-	12097	2			Y	-0-	50	1			-0-
09	14130	X	11340	-0-	-2790	-0-	11340	2			Y	-0-					-0-
10	11687	X	10920	-0-	-767	-0-	10920	2			Y	-0-					-0-
*11	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10813	X	5516	-0-	-5297	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	501	-0-	-801	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	613	-0-	-527	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	375	-0-	-772	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	480	N	125	-0-	-355	-0-	125	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

06	2400	X	1634	-0-	-766	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1913	-0-	-257	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
08	1705	X	1572	-0-	-133	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
09	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

06	3000	N	2594	-0-	-406	1548	2594	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2506	-0-	-594	954	2506	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3109	-0-	9	963	3109	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2892	-0-	-108	855	2892	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3215	-0-	115	970	3215	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2915	-0-	-85	885	2915	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					60
07	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					60
08	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11592	2	37	9	N	34					94
09	11910	X	10723	-0-	-1187	-0-	10698	2	25	9	N	23	91	1			26
10	12307	X	9953	-0-	-2354	-0-	9953	2			N	-0-					26
11	11910	X	10561	-0-	-1349	-0-	10561	2			N	-0-					26

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	2980	-0-	-1732	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
11	4560	X	2883	-0-	-1677	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

06	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3817	-0-	-173	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
09	4020	X	3399	-0-	-621	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
*11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

06	3900	X	3049	-0-	-851	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3375	-0-	-965	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
11	4680	X	2540	-0-	-2140	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

06	4410	X	2990	-0-	-1420	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3419	-0-	-1138	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3065	-0-	-1492	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	2381	-0-	-859	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2421	-0-	-879	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

06	3120	X	1472	-0-	-1648	-0-	1472	2			N	-0-					20
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					20
08	2728	X	2297	-0-	-431	-0-	2297	2			N	-0-					20
09	2640	X	2123	-0-	-517	-0-	2123	2			N	-0-					20
10	3193	X	2667	-0-	-526	-0-	2667	2			N	-0-					20
11	3090	X	2457	-0-	-633	-0-	2457	2			N	-0-					20

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

06	990	N	437	-0-	-553	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	649	-0-	-374	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

06	2430	N	2250	-0-	-180	-0-	2250	2			N	-0-					25
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					25
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					25
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					25
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					25
*11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3185	-0-	-865	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3725	-0-	-460	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	2883	-0-	-1302	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3198	-0-	-552	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
*11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	940	-0-	-200	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	283	-0-	-647	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
10	1271	X	222	-0-	-1049	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	1230	X	188	-0-	-1042	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1352	-0-	-958	-0-	1352	2			Y	-0-	9	1			-0-
07	2170	N	1388	-0-	-782	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20400	X	6865	-0-	-13535	-0-	6865	2			Y	-0-					-0-
07	8742	X	6952	-0-	-1790	-0-	6952	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	5193	-0-	-1937	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
09	6900	X	6177	-0-	-723	-0-	6177	2			Y	-0-					-0-
10	7099	X	4616	-0-	-2483	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
11	6870	X	4982	-0-	-1888	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3823	-0-	-167	-0-	3823	2			Y	-0-	9	1			-0-
07	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3001	-0-	-809	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	2624	-0-	-1313	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2708	-0-	-1102	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4087	-0-	-439	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	4227	-0-	-63	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	4024	-0-	-206	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1637	-0-	-703	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2222	-0-	-196	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	2321	-0-	-97	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1953	-0-	-207	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

06	2190	N	1646	-0-	-544	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1804	-0-	-416	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	221	-0-	-585	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

06	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1486	-0-	-653	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
*11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

06	11610	X	11418	-0-	-192	-0-	11418	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	11997	X	11350	-0-	-647	-0-	11350	2			Y	-0-					-0-
08	11997	X	11692	-0-	-305	-0-	11692	2			Y	-0-					-0-
09	11430	X	11243	-0-	-187	-0-	11243	2			Y	-0-					-0-
10	11191	X	11091	-0-	-100	-0-	11091	2			Y	-0-					-0-
11	10830	X	9329	-0-	-1501	-0-	9329	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

06	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

06	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2957	-0-	-515	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
10	2759	N	2101	-0-	-658	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2444	-0-	-166	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

06	4560	X	4371	-0-	-189	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
*11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					95
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					95
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					95
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					95
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					95
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					95

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					1
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					1
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					1
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					1
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					1
*11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1411	-0-	-635	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15	9	N	14					49
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1106	2	45	9	N	41	63	1			27
08	1116	N	836	-0-	-280	-0-	836	2			N	-0-					27
09	1020	N	548	-0-	-472	-0-	548	2			N	-0-					27
10	1147	N	521	-0-	-626	-0-	521	2			N	-0-					27
11	810	N	550	-0-	-260	-0-	550	2			N	-0-					27

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3307	-0-	-53	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3050	-0-	-370	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1834	-0-	-806	-0-	1773	2	61	9	Y	55	38	1			17
07	2728	N	1871	-0-	-857	-0-	1806	2	65	9	Y	59	70	1			6
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2806	2	174	9	Y	158	122	1			42
09	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	1607	2	98	9	Y	89	101	1			30
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1987	2	151	9	Y	137	118	1			49
*11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2121	2	123	9	Y	112	131	1			30

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

06	8910	X	8285	-0-	-625	-0-	8285	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			Y	-0-					-0-
08	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			Y	-0-					-0-
09	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			Y	-0-					-0-
10	9207	X	8659	-0-	-548	-0-	8659	2			Y	-0-					-0-
11	9960	X	6925	-0-	-3035	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

06	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	2992	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	3131	X	2445	-0-	-686	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2555	-0-	-475	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
*11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					49
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					49
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3467	2	28	9	N	25					74
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					74
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3082	2	24	9	N	22	70	1			26
11	2760	X	2751	-0-	-9	-0-	2751	2			N	-0-					26

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

06	4950	X	4474	-0-	-476	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5037	-0-	-78	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4895	-0-	-220	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
*11	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2150	2	72	9	N	65	83	1			24
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					24
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2163	2	42	9	N	38					62
09	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1913	2	26	9	N	24	60	1			26
10	2325	N	1866	-0-	-459	-0-	1866	2			N	-0-					26
11	2130	N	1639	-0-	-491	-0-	1639	2			N	-0-					26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	18	-0-	-1272	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3888	-0-	-12	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3453	-0-	-701	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3393	-0-	-627	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					8
07	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	2014	2			Y	-0-	7	1			1
08	2635	X	2579	-0-	-56	-0-	2579	2			Y	-0-					1
09	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	2441	2			Y	-0-					1
10	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	2032	2			Y	-0-					1
11	2880	X	2521	-0-	-359	-0-	2521	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

06	10380	X	9178	-0-	-1202	-0-	497	1	8681	2	Y	-0-					-0-
07	10726	X	9457	-0-	-1269	-0-	525	1	8932	2	Y	-0-					-0-
08	10726	X	8059	-0-	-2667	-0-	439	1	7620	2	Y	-0-					-0-
09	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	533	1	9809	2	Y	-0-					-0-
10	10261	X	9189	-0-	-1072	-0-	497	1	8692	2	Y	-0-					-0-
*11	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	667	1	9059	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5211	2	43	9	Y	39	30	1			12
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4347	2	74	9	Y	67	72	1			7
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5366	2	156	9	Y	142	111	1			38
09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5183	2	149	9	Y	135	127	1			46
10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5030	2	178	9	Y	162	150	1			58
*11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5069	2	140	9	Y	127	151	1			34

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	1765	-0-	-1893	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	2716	-0-	-942	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	2577	-0-	-963	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2457	-0-	-612	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	1965	-0-	-1005	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

06	5640	X	5315	-0-	-325	-0-	5315	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5271	-0-	-557	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
09	5640	X	4779	-0-	-861	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4755	-0-	-732	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4273	-0-	-1037	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					13
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-	11	1			2
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					2
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			Y	-0-					2
10	4898	X	4527	-0-	-371	-0-	4527	2			Y	-0-					2
11	4740	X	4129	-0-	-611	-0-	4129	2			Y	-0-					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

06	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					25
07	4619	X	3879	-0-	-740	-0-	3879	2			N	-0-					25
08	4774	X	2286	-0-	-2488	-0-	2286	2			N	-0-					25
09	4950	X	2201	-0-	-2749	-0-	2201	2			N	-0-					25
10	5859	X	4270	-0-	-1589	-0-	4270	2			N	-0-					25
11	5670	X	4890	-0-	-780	-0-	4890	2			N	-0-					25

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

06	1500	N	5	-0-	-1495	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	1550	X	5	-0-	-1545	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	1550	X	95	-0-	-1455	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	1500	X	574	-0-	-926	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
*11	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

06	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12252	2	29	9	N	26					175
07	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	12836	2	30	9	N	27	178	1			24
08	12276	X	12048	-0-	-228	-0-	12023	2	25	9	N	23					47
09	12270	X	11662	-0-	-608	-0-	11626	2	36	9	N	33					80
10	12028	X	10022	-0-	-2006	-0-	10007	2	15	9	N	14					94
11	11640	X	10636	-0-	-1004	-0-	10594	2	42	9	N	38					132

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

06	2527	N	1899	-0-	-628	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1625	-0-	-325	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					80
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					80
08	713	N	484	-0-	-229	-0-	472	2	12	9	N	11	69	1			22
09	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					22
10	961	N	488	-0-	-473	-0-	488	2			N	-0-					22
11	480	N	235	-0-	-245	-0-	235	2			N	-0-					22

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

06	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			Y	-0-					-0-
07	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			Y	-0-					-0-
08	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			Y	-0-					-0-
09	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9722	2			Y	-0-					-0-
10	11377	X	9841	-0-	-1536	-0-	9841	2			Y	-0-					-0-
11	11010	X	10318	-0-	-692	-0-	10318	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2278	N	1628	-0-	-650	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14430	X	8693	-0-	-5737	-0-	8679	2	14	9	N	13					60
07	14911	X	7757	-0-	-7154	-0-	7757	2			N	-0-					60
08	11005	X	7814	-0-	-3191	-0-	7814	2			N	-0-					60
09	8700	X	8373	-0-	-327	-0-	8336	2	37	9	N	34					94
10	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8971	2	17	9	N	15					109
11	8400	X	7554	-0-	-846	-0-	7499	2	55	9	N	50	132	1			27

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6449	-0-	-151	-0-	6449	2			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6331	-0-	-489	-0-	6331	2			Y	-0-					-0-
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			Y	-0-					-0-
09	6600	X	6315	-0-	-285	-0-	6315	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	6597	-0-	-68	-0-	6597	2			Y	-0-					-0-
11	6930	X	4729	-0-	-2201	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3638	-0-	-382	-0-	3575	2	63	9	Y	57	44	1			17
07	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	3842	2	73	9	Y	66	76	1			7
08	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	3841	2			Y	-0-	7	1			-0-
09	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3196	-0-	-584	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1970	-0-	-250	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
08	2232	X	2227	-0-	-5	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
09	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
*11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	177	1	3086	2	Y	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	165	1	2818	2	Y	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	153	1	2661	2	Y	-0-					-0-
09	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	176	1	3243	2	Y	-0-					-0-
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	173	1	3022	2	Y	-0-					-0-
*11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	215	1	2920	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			Y	-0-	75	1			-0-
07	9114	X	8936	-0-	-178	-0-	8936	2			Y	-0-					-0-
08	9114	X	8977	-0-	-137	-0-	8977	2			Y	-0-					-0-
09	8820	X	7294	-0-	-1526	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			Y	-0-					-0-
*11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					45
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					45
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-					45
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					45
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					45
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					45

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

06	7099	X	3145	-0-	-3954	-0-	170	1	2975	2	Y	-0-					6
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	197	1	3353	2	Y	-0-					6
08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	134	1	2333	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	127	1	2334	2	Y	-0-					-0-
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	211	1	3694	2	Y	-0-					-0-
*11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	241	1	3278	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

06	6540	X	6417	-0-	-123	-0-	347	1	6070	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6543	-0-	-246	-0-	363	1	6180	2	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6633	-0-	-156	-0-	361	1	6272	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	6108	-0-	-462	-0-	315	1	5793	2	Y	-0-					-0-
10	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	358	1	6256	2	Y	-0-					-0-
*11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	430	1	5847	2	Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	770	-0-	-250	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	208	-0-	-1063	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	658	-0-	-452	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

06	6120	X	5850	-0-	-270	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6032	-0-	-292	-0-	6032	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5953	-0-	-371	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
09	5850	X	4973	-0-	-877	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-
*11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

06	3900	X	3889	-0-	-11	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3968	-0-	-62	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	7289	-0-	-481	-0-	7289	2			Y	-0-					-0-
07	8029	X	7748	-0-	-281	-0-	7661	2	87	9	Y	79	71	1			8
08	8029	X	7767	-0-	-262	-0-	7618	2	149	9	Y	135	107	1			36
09	7290	X	7212	-0-	-78	-0-	7076	2	136	9	Y	124	118	1			42
10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7228	2	172	9	Y	156	142	1			56
*11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	6907	2	127	9	Y	115	140	1			31

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

06	630	N	353	-0-	-277	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

06	3000	N	2417	-0-	-583	713	2417	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2654	-0-	-446	267	2654	2			Y	-0-					-0-
08	2865	N	2598	-0-	-267	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2057	-0-	-313	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2196	-0-	-470	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2196	-0-	-324	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

06	14550	X	11643	-0-	-2907	-0-	11642	2	1	9	Y	1					8
07	15035	X	15015	-0-	-20	-0-	15007	2	8	9	Y	7					15
08	15035	X	14059	-0-	-976	-0-	14059	2			Y	-0-					15
09	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13503	2	11	9	Y	10					25
10	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13712	2	2	9	Y	2					27
11	12900	X	11460	-0-	-1440	-0-	11456	2	4	9	Y	4					31

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					62
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					62
08	1240	N	303	-0-	-937	-0-	303	2			N	-0-					62
09	1200	N	185	-0-	-1015	-0-	185	2			N	-0-					62
10	496	N	129	-0-	-367	-0-	129	2			N	-0-					62
11	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	2			N	-0-					62

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			Y	-0-					3
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4501	-0-	-800	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
*11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

06	3000	N	2711	-0-	-289	538	2711	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2976	-0-	-124	414	2932	2	44	9	Y	40	36	1			4
08	2853	N	2439	-0-	-414	-0-	2377	2	62	9	Y	56	45	1			15
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2148	2	55	9	Y	50	48	1			17
10	2976	N	1911	-0-	-1065	-0-	1853	2	58	9	Y	53	51	1			19
*11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2583	2	63	9	Y	57	61	1			15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3417	-0-	-483	-0-	3354	2	63	9	Y	57	113	1			25
07	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3438	2	55	9	Y	50					75
08	4030	X	3453	-0-	-577	-0-	3414	2	39	9	Y	35					110
09	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	3054	2	28	9	Y	25					135
10	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3395	2	51	9	Y	46					181
11	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	3042	2	50	9	Y	45					226

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2190	-0-	-1230	-0-	2109	2	81	9	Y	74	59	1			23
07	3534	X	2417	-0-	-1117	-0-	2378	2	39	9	Y	35	54	1			4
08	3534	X	2667	-0-	-867	-0-	2595	2	72	9	Y	65	52	1			17
09	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3440	2	95	9	Y	86	74	1			29
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3419	2	117	9	Y	106	97	1			38
*11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2838	2	74	9	Y	67	87	1			18

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	366	1	6400	2	Y	-0-					-0-
07	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	377	1	6423	2	Y	-0-					-0-
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	364	1	6333	2	Y	-0-					-0-
09	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	336	1	6188	2	Y	-0-					-0-
10	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	366	1	6401	2	Y	-0-					-0-
*11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	427	1	5807	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	11374	2	33	9	Y	30	23	1			9
07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			Y	-0-	9	1			-0-
08	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			Y	-0-					-0-
09	11400	X	10381	-0-	-1019	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-
10	7812	X	6288	-0-	-1524	-0-	6288	2			Y	-0-					-0-
*11	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			Y	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6597	2	66	9	Y	60	54	1			6
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6547	2	113	9	Y	103	82	1			27
09	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5948	2	103	9	Y	94	89	1			32
10	6138	X	5659	-0-	-479	-0-	5541	2	118	9	Y	107	101	1			38
11	5940	X	5209	-0-	-731	-0-	5125	2	84	9	Y	76	94	1			20

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	169	-0-	-1151	-0-	169	2			N	-0-					20
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					20
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					20
09	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					20
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					20
11	2730	N	2595	-0-	-135	-0-	2595	2			N	-0-					20

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	7392	-0-	-1788	-0-	7391	2	1	9	Y	1					9
07	9486	X	7620	-0-	-1866	-0-	7613	2	7	9	Y	6					15
08	9486	X	7739	-0-	-1747	-0-	7739	2			Y	-0-					15
09	8100	X	7429	-0-	-671	-0-	7418	2	11	9	Y	10					25
10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7649	2	2	9	Y	2					27
11	7290	X	6345	-0-	-945	-0-	6341	2	4	9	Y	4					31

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3942	-0-	-438	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	2809	-0-	-1331	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4285	-0-	-334	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	2308	-0-	-2162	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
*11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			Y	-0-					3
07	6665	X	4885	-0-	-1780	-0-	4885	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			Y	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			Y	-0-					-0-
10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
11	7230	X	6723	-0-	-507	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	7343	-0-	-217	-0-	7323	2	20	9	Y	18					31
07	7781	X	7708	-0-	-73	-0-	7698	2	10	9	Y	9					40
08	8742	X	7328	-0-	-1414	-0-	7314	2	14	9	Y	13					53
09	8460	X	6783	-0-	-1677	-0-	6783	2			Y	-0-					53
10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7513	2	9	9	Y	8					61
*11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7024	2	8	9	Y	7					68

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2852	2	15	9	N	14					74
07	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2797	2			N	-0-					74
08	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	2931	2			N	-0-					74
09	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3060	2	26	9	N	24	72	1			26
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					26
11	2850	X	2577	-0-	-273	-0-	2577	2			N	-0-					26

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					3
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
*11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	147	1	2575	2	Y	-0-					-0-
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	188	1	3205	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	152	1	2650	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2230	-0-	-560	-0-	115	1	2115	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2265	-0-	-525	-0-	122	1	2143	2	Y	-0-					-0-
*11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	188	1	2556	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			Y	-0-					-0-
09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			Y	-0-					-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			Y	-0-					-0-
*11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	413	1	7212	2	Y	-0-					-0-
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	417	1	7102	2	Y	-0-					-0-
08	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	398	1	6913	2	Y	-0-					-0-
09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	368	1	6780	2	Y	-0-					-0-
10	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	383	1	6706	2	Y	-0-					-0-
11	6690	X	6363	-0-	-327	-0-	436	1	5927	2	Y	-0-					-0-

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10290	X	5175	-0-	-5115	-0-	5175	2			Y	-0-					20
07	10633	X	7438	-0-	-3195	-0-	7435	2	3	9	Y	3					23
08	8432	X	6943	-0-	-1489	-0-	6936	2	7	9	Y	6					29
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7452	2	3	9	Y	3					32
10	7440	X	6947	-0-	-493	-0-	6935	2	12	9	Y	11					43
11	7200	X	6290	-0-	-910	-0-	6287	2	3	9	Y	3	39	1			7

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3888	-0-	-545	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3393	-0-	-1107	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			Y	-0-					-0-
*11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1556	2			N	-0-					50
07	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1531	2			N	-0-					50
08	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1455	2			N	-0-					50
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					50
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					50
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					50

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

06	3000	N	2425	-0-	-575	1084	2425	2			Y	-0-					5
07	2904	N	1820	-0-	-1084	-0-	1820	2			Y	-0-	4	1			1
08	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			Y	-0-					1
09	1830	N	546	-0-	-1284	-0-	546	2			Y	-0-					1
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					1
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					1

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			Y	-0-					-0-
07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			Y	-0-					-0-
09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			Y	-0-					-0-
11	6600	X	5528	-0-	-1072	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-					3
07	4588	X	3502	-0-	-1086	-0-	3499	2	3	9	Y	3	2	1			4
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					4
09	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	4380	2			Y	-0-					4
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			Y	-0-					4
11	4800	X	4540	-0-	-260	-0-	4540	2			Y	-0-					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

06	1500	N	1319	-0-	-181	-0-	1319	2			N	-0-					30
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					30
08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					30
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1366	2	11	9	N	10					40
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					40
11	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	1204	2			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

06	3000	N	3376	-0-	376	376	183	1	3193	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1120	-0-	-647	-0-	62	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	548	-0-	-2152	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	38	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	554	-0-	-16	-0-	38	1	516	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2858	-0-	-142	1617	2845	2	13	9	Y	12					24
07	3100	N	2695	-0-	-405	1212	2688	2	7	9	Y	6					30
08	3100	N	2644	-0-	-456	756	2634	2	10	9	Y	9					39
09	3000	N	2436	-0-	-564	192	2436	2			Y	-0-					39
10	2960	X	2768	-0-	-192	-0-	2762	2	6	9	Y	5					44
11	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2656	2	6	9	Y	5					49

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	295	-0-	-755	-0-	295	2			N	-0-					137
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					137
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					137
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	261	2	70	9	N	64					201
10	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					201
11	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					201

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6488	-0-	-84	-0-	6488	2			Y	-0-					-0-
08	6572	X	6309	-0-	-263	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	5762	-0-	-598	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	5146	-0-	-284	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			Y	-0-					11
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7947	2	4	9	Y	4					15
08	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7901	2	7	9	Y	6					21
09	7770	X	7581	-0-	-189	-0-	7578	2	3	9	Y	3					24
10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7731	2	14	9	Y	13					37
*11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7450	2	3	9	Y	3	33	1			7

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

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

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	244	1	4254	2	Y	-0-					5
07	4495	X	4193	-0-	-302	-0-	233	1	3960	2	Y	-0-					5
08	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	232	1	4023	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	222	1	4085	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	181	1	3171	2	Y	-0-					-0-
*11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	284	1	3853	2	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2321	2	13	9	N	12	62	1			31
07	3100	N	4508	-0-	1408	1408	4508	2			N	-0-					31
08	3100	N	3378	-0-	278	1686	3378	2			N	-0-					31
09	3000	N	2733	-0-	-267	1419	2733	2			N	-0-					31
10	3457	X	2038	-0-	-1419	-0-	2028	2	10	9	N	9					40
*11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					40

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

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

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	199	1	3478	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	191	1	3249	2	Y	-0-					-0-
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	271	1	4717	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2787	-0-	-693	-0-	144	1	2643	2	Y	-0-					-0-
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	186	1	3254	2	Y	-0-					-0-
*11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	245	1	3326	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					15
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	Y	3					18
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					18
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					18
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	110	2	15	9	Y	14					32
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					32

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

06	2143	N	1653	-0-	-490	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

06	2130	N	1708	-0-	-422	-0-	1689	2	19	9	N	17	93	1			25
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					25
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					25
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					25
10	2852	N	2303	-0-	-549	-0-	2303	2			N	-0-					25
*11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	2	6	9	N	5					30

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			Y	-0-					1
07	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7822	2	4	9	Y	4					5
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			Y	-0-					5
09	7560	X	7248	-0-	-312	-0-	7248	2			Y	-0-					5
10	7285	X	6281	-0-	-1004	-0-	6281	2			Y	-0-					5
*11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			Y	-0-	4	1			1

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	262	1	4574	2	Y	-0-					2
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	192	1	3268	2	Y	-0-					2
08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	142	1	2463	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	137	1	2518	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	2331	-0-	-2071	-0-	126	1	2205	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	1908	-0-	-2352	-0-	131	1	1777	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4012	-0-	-908	-0-	3879	2	133	9	Y	121	96	1			37
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5563	2	72	9	Y	65	95	1			7
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	4995	2	110	9	Y	100	80	1			27
09	4920	X	4749	-0-	-171	-0-	4648	2	101	9	Y	92	88	1			31
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4040	2	110	9	Y	100	95	1			36
*11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5024	2	103	9	Y	94	105	1			25

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	3983	2	43	9	N	39	132	1			27
07	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4100	2	14	9	N	13					40
08	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	3908	2			N	-0-					40
09	4080	X	3775	-0-	-305	-0-	3775	2			N	-0-					40
10	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	3663	2			N	-0-					40
11	4020	X	3311	-0-	-709	-0-	3311	2			N	-0-					40

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	4086	2			N	-0-					43
07	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	4256	2	15	9	N	14					57
08	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	3653	2			N	-0-					57
09	4080	X	4059	-0-	-21	-0-	4048	2	11	9	N	10					67
10	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	4139	2	9	9	N	8					75
*11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4164	2	6	9	N	5					80

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			Y	-0-	9	1			-0-
07	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					97
07	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-	84	1			13
08	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					13
09	2730	N	2621	-0-	-109	-0-	2621	2			N	-0-					13
10	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	2			N	-0-					13
*11	3000	N	3041	-0-	41	69	3041	2			N	-0-					13

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3494	-0-	-76	-0-	3488	2	6	9	N	5	59	1			26
07	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2			N	-0-					26
08	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			N	-0-					26
09	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			N	-0-					26
10	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	3508	2			N	-0-					26
*11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3465	2	26	9	N	24					50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					2
07	3100	X	2416	-0-	-684	-0-	2416	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	3040	-0-	-110	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3230	-0-	-25	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2719	-0-	-311	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			Y	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			Y	-0-					-0-
10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-
*11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	425	-0-	-655	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4011	-0-	-309	-0-	4011	2			N	-0-					66
07	4464	X	4346	-0-	-118	-0-	4346	2			N	-0-					66
08	4464	X	4248	-0-	-216	-0-	4248	2			N	-0-					66
09	4320	X	3928	-0-	-392	-0-	3928	2			N	-0-					66
10	4278	X	3901	-0-	-377	-0-	3901	2			N	-0-					66
11	4140	X	1409	-0-	-2731	-0-	1409	2			N	-0-					66

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	930	N	144	-0-	-786	-0-	144	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4555	-0-	-2	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
*11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	1445	2			Y	-0-					3
07	1581	N	1034	-0-	-547	-0-	1034	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	1488	N	747	-0-	-741	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
*11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
*11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2429	-0-	-571	892	2429	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2440	-0-	-660	232	2440	2			Y	-0-					-0-
08	2622	N	2390	-0-	-232	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
*11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2165	-0-	-835	194	2165	2			Y	-0-					-0-
07	2733	N	2539	-0-	-194	-0-	2485	2	54	9	Y	49	44	1			5
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2359	2	88	9	Y	80	64	1			21
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2375	2	88	9	Y	80	74	1			27
10	3100	N	3134	-0-	34	34	2996	2	138	9	Y	125	107	1			45
*11	2949	N	2915	-0-	-34	-0-	2817	2	98	9	Y	89	110	1			24

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2983	N	2070	-0-	-913	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	771	-0-	-1179	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5402	-0-	-958	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	5516	-0-	-1056	-0-	5376	2	140	9	Y	127	102	1			25
08	6572	X	5437	-0-	-1135	-0-	5405	2	32	9	Y	29					54
09	5400	X	5243	-0-	-157	-0-	5214	2	29	9	Y	26	62	1			18
10	5580	X	5147	-0-	-433	-0-	5104	2	43	9	Y	39	49	1			8
11	5400	X	5080	-0-	-320	-0-	5052	2	28	9	Y	25					33

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	3006	2	54	9	Y	49	44	1			5
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3009	2	92	9	Y	84	67	1			22
09	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2738	2	85	9	Y	77	73	1			26
10	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2828	2	107	9	Y	97	88	1			35
11	3000	X	2569	-0-	-431	-0-	2496	2	73	9	Y	66	83	1			18

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

06	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

06	2430	X	647	-0-	-1783	-0-	35	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1009	-0-	-1502	-0-	56	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	415	-0-	-608	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	537	-0-	-813	-0-	37	1	500	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

06	3000	N	9098	-0-	6098	9789	9098	2			N	-0-					42
07	3100	N	8289	-0-	5189	14978	8289	2			N	-0-					42
08	22648	X	7670	-0-	-14978	-0-	7670	2			N	-0-					42
09	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					42
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					42
*11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6543	2	3	9	N	3					45

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

06	11850	X	11339	-0-	-511	-0-	11313	2	26	9	N	24					49
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11675	2	25	9	N	23					72
08	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10523	2	19	9	N	17					89
09	11340	X	9602	-0-	-1738	-0-	9582	2	20	9	N	18					107
10	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12819	2	24	9	N	22					129
11	11340	X	9996	-0-	-1344	-0-	9974	2	22	9	N	20					149

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1892	2	39	9	N	35					60
07	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1824	2	22	9	N	20					80
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					80
09	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1767	2	10	9	N	9					89
10	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1802	2	12	9	N	11					100
11	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			N	-0-					100

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	981	2	14	9	N	13	79	1			26
07	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					26
08	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-					26
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2			N	-0-					26
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					26
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					29
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					29
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					29
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					29
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					29
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					29

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

06	3120	X	1818	-0-	-1302	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2645	-0-	-715	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

06	5100	X	4027	-0-	-1073	-0-	4027	2			Y	-0-					1
07	4743	X	3717	-0-	-1026	-0-	3717	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	5177	X	2883	-0-	-2294	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4419	-0-	-591	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
*11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

06	5100	X	5031	-0-	-69	-0-	4882	2	149	9	Y	135	193	1			82
07	5270	X	4694	-0-	-576	-0-	4694	2			Y	-0-	82	1			-0-
08	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	4980	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4768	-0-	-272	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4096	-0-	-864	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4783	-0-	-17	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1360	-0-	-500	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1024	-0-	-626	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	8739	-0-	-3681	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10306	-0-	-2528	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11459	-0-	-1375	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10512	-0-	-768	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9627	-0-	-1161	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
11	10440	X	8556	-0-	-1884	-0-	8556	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					8
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					8
08	992	N	408	-0-	-584	-0-	408	2			Y	-0-					8
09	1020	N	13	-0-	-1007	-0-	13	2			Y	-0-					8
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					8
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					8

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	9848	-0-	-982	-0-	9842	2	6	9	Y	5					24
07	11191	X	10126	-0-	-1065	-0-	10120	2	6	9	Y	5					29
08	11191	X	10870	-0-	-321	-0-	10847	2	23	9	Y	21	37	1			13
09	10440	X	10119	-0-	-321	-0-	10111	2	8	9	Y	7					20
10	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10179	2	3	9	Y	3					23
*11	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			Y	-0-					23

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1873	-0-	-1067	-0-	1862	2	11	9	Y	10					29
07	2449	X	1964	-0-	-485	-0-	1958	2	6	9	Y	5					34
08	2449	X	2123	-0-	-326	-0-	2100	2	23	9	Y	21	42	1			13
09	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	2116	2	8	9	Y	7					20
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2546	2	7	9	Y	6					26
*11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					26

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	8491	-0-	-34	-0-	8491	2			Y	-0-					-0-
08	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			Y	-0-					-0-
09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			Y	-0-					-0-
10	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			Y	-0-					-0-
*11	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4179	2	33	9	Y	30	27	1			3
08	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4081	2	55	9	Y	50	40	1			13
09	3900	X	3753	-0-	-147	-0-	3703	2	50	9	Y	45	43	1			15
10	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	3325	2	55	9	Y	50	47	1			18
11	4020	X	3371	-0-	-649	-0-	3329	2	42	9	Y	38	46	1			10

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

06	2583	N	1731	-0-	-852	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2655	-0-	-345	1927	2655	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2533	-0-	-567	1360	2533	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2871	-0-	-229	1131	2847	2	24	9	Y	22					22
09	3000	N	2644	-0-	-356	775	2623	2	21	9	Y	19	28	1			13
10	3090	N	2315	-0-	-775	-0-	2289	2	26	9	Y	24	32	1			5
*11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2646	2	21	9	Y	19					24

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					10
07	1085	N	946	-0-	-139	-0-	944	2	2	9	Y	2					12
08	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-					12
09	1050	N	919	-0-	-131	-0-	919	2			Y	-0-					12
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	2	14	9	Y	13					25
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			Y	-0-					25

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2645	-0-	-355	1425	2645	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2211	-0-	-889	536	2211	2			Y	-0-					-0-
08	2754	N	2218	-0-	-536	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1664	-0-	-444	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
*11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	538	-0-	-182	-0-	530	2	8	9	Y	7					24
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5					29
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	707	2	23	9	Y	21	37	1			13
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	Y	7					20
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1157	2	9	9	Y	8					28
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					28

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1163	-0-	-217	-0-	1157	2	6	9	Y	5					24
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	2	4	9	Y	4					28
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1314	2	11	9	Y	10	32	1			6
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2071	2	9	9	Y	8					14
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	2	3	9	Y	3					17
11	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	2			Y	-0-					17

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2148	-0-	-852	482	2148	2			Y	-0-					3
07	2139	N	1357	-0-	-782	-0-	1357	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2273	-0-	-247	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

06	4800	X	4223	-0-	-577	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4577	-0-	-223	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
10	6293	X	4498	-0-	-1795	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
11	6090	X	3723	-0-	-2367	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

06	15240	X	13160	-0-	-2080	-0-	13160	2			Y	-0-					-0-
07	15748	X	12160	-0-	-3588	-0-	12160	2			Y	-0-					-0-
08	15748	X	12194	-0-	-3554	-0-	12194	2			Y	-0-					-0-
09	13230	X	10982	-0-	-2248	-0-	10982	2			Y	-0-					-0-
10	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	2			Y	-0-					-0-
*11	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

06	4860	X	3788	-0-	-1072	-0-	3788	2			N	-0-					95
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4982	2	8	9	N	7					102
08	4402	X	3675	-0-	-727	-0-	3675	2			N	-0-					102
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					102
10	4681	X	4544	-0-	-137	-0-	4544	2			N	-0-					102
11	4530	X	4388	-0-	-142	-0-	4379	2	9	9	N	8					110

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

06	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3973	-0-	-367	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3959	-0-	-241	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

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

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

06	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	4527	2	26	9	N	24					169
07	4805	X	4619	-0-	-186	-0-	4611	2	8	9	N	7					176
08	4805	X	3462	-0-	-1343	-0-	3459	2	3	9	N	3	154	1			25
09	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2			N	-0-					25
10	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	4300	2	3	9	N	3					28
11	4560	X	4442	-0-	-118	-0-	4442	2			N	-0-					28

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-	17	1			-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2259	-0-	-1368	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	1249	-0-	-2261	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3233	2	96	9	Y	87	66	1			70
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					70
08	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	2711	2	4	9	Y	4	51	1			23
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2928	2	54	9	Y	49					72
10	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			Y	-0-					72
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					72

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2199	2	20	9	N	18	167	1			25
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					25
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2268	2	8	9	N	7					32
09	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	2151	2	11	9	N	10					42
10	2511	N	1969	-0-	-542	-0-	1960	2	9	9	N	8					50
*11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	N	12					62

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

06	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			Y	-0-					-0-
07	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			Y	-0-					-0-
08	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	10066	2			Y	-0-					-0-
09	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	2			Y	-0-					-0-
10	9920	X	8277	-0-	-1643	-0-	8277	2			Y	-0-					-0-
11	9600	X	9495	-0-	-105	-0-	9495	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			Y	-0-					24
07	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			Y	-0-					24
08	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4948	2	23	9	Y	21					45
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			Y	-0-					45
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					45
11	6510	X	4780	-0-	-1730	-0-	4780	2			Y	-0-					45

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	74	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	72	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	547	-0-	-773	-0-	28	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	147	-0-	-1062	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	69	-0-	-1101	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					37
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					37
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					37
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					37
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	2	3	9	N	3					40
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					40

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	2767	2			Y	-0-	28	1			-0-
07	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2723	-0-	-97	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
*11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	Y	2					8
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					8
08	2759	X	2250	-0-	-509	-0-	2250	2			Y	-0-					8
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					8
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					8
*11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					8

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	2757	-0-	-2343	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	2887	-0-	-2383	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	3442	-0-	-1828	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	3177	-0-	-1923	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3317	-0-	-217	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2693	-0-	-637	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					16
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					16
08	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			Y	-0-					16
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	520	2	11	9	Y	10					26
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7	9	Y	6					32
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	797	2	10	9	Y	9					41

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	6315	-0-	-1635	-0-	6314	2	1	9	Y	1					7
07	7657	X	6621	-0-	-1036	-0-	6621	2			Y	-0-					7
08	7068	X	4617	-0-	-2451	-0-	4613	2	4	9	Y	4					11
09	6540	X	5746	-0-	-794	-0-	5742	2	4	9	Y	4					15
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					15
*11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-					15

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					82
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					82
08	837	N	664	-0-	-173	-0-	656	2	8	9	N	7					89
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					89
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					89
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	N	3	69	1			23

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4792	-0-	-308	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4634	-0-	-636	-0-	4634	2			Y	-0-					-0-
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4955	2	75	9	Y	68					68
09	4800	X	4713	-0-	-87	-0-	4648	2	65	9	Y	59	87	1			40
10	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	4355	2	94	9	Y	85	107	1			18
11	4860	X	4754	-0-	-106	-0-	4690	2	64	9	Y	58					76

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4590	-0-	-240	-0-	4588	2	2	9	Y	2					8
07	4991	X	4503	-0-	-488	-0-	4503	2			Y	-0-					8
08	4743	X	3526	-0-	-1217	-0-	3520	2	6	9	Y	5					13
09	4590	X	4568	-0-	-22	-0-	4564	2	4	9	Y	4					17
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					17
11	4590	X	3678	-0-	-912	-0-	3678	2			Y	-0-					17

MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					95
07	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					95
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					95
09	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6934	2	29	9	N	26					121
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					121
*11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6350	2	12	9	N	11					132

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3643	-0-	-377	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3301	-0-	-479	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					71
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6028	2	4	9	Y	4					75
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6007	2	6	9	Y	5					80
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5660	2	4	9	Y	4					84
10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5893	2	13	9	Y	12					96
11	5670	X	5495	-0-	-175	-0-	5493	2	2	9	Y	2	86	1			12

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3806	2	2	9	Y	2					10
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					10
08	3658	X	2014	-0-	-1644	-0-	2010	2	4	9	Y	4					14
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2695	2	31	9	Y	28					42
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3593	2	1	9	Y	1					43
*11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					43

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

06	4620	X	4447	-0-	-173	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3979	-0-	-521	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3830	-0-	-250	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

06	2580	X	2424	-0-	-156	-0-	2422	2	2	9	Y	2					8
07	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	2381	2			Y	-0-					8
08	2604	X	1706	-0-	-898	-0-	1700	2	6	9	Y	5					13
09	2490	X	1944	-0-	-546	-0-	1941	2	3	9	Y	3					16
10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					16
11	2430	X	2276	-0-	-154	-0-	2276	2			Y	-0-					16

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

06	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					141
07	7006	X	6601	-0-	-405	-0-	6601	2			N	-0-					141
08	6789	X	3899	-0-	-2890	-0-	3899	2			N	-0-					141
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6908	2	31	9	N	28					169
10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					169
*11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					169

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	11184	-0-	-1026	-0-	11184	2			Y	-0-					-0-
07	12617	X	11273	-0-	-1344	-0-	11273	2			Y	-0-					-0-
08	11935	X	11789	-0-	-146	-0-	11789	2			Y	-0-					-0-
09	11520	X	10743	-0-	-777	-0-	10743	2			Y	-0-					-0-
10	11563	X	10114	-0-	-1449	-0-	10114	2			Y	-0-					-0-
11	11400	X	11130	-0-	-270	-0-	11130	2			Y	-0-					-0-

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					110
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	370	2	11	9	N	10					120
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					120
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					120
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	2			N	-0-					120
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	289	2	13	9	N	12	108	1			24

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			Y	-0-					-0-
07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4690	-0-	-766	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4277	-0-	-1003	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2396	N	1919	-0-	-477	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1501	-0-	-329	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	N	5					28
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					28
08	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					28
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					28
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					28
11	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					28

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	2587	-0-	-4223	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
07	7037	X	2478	-0-	-4559	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
08	7037	X	3394	-0-	-3643	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
09	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5870	-0-	-640	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
*11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	6325	-0-	-1175	-0-	6325	2			N	-0-					57
07	7037	X	6284	-0-	-753	-0-	6270	2	14	9	N	13					70
08	7037	X	4495	-0-	-2542	-0-	4481	2	14	9	N	13	44	1			39
09	6810	X	6069	-0-	-741	-0-	6069	2			N	-0-					39
10	6727	X	5729	-0-	-998	-0-	5729	2			N	-0-					39
11	6330	X	5678	-0-	-652	-0-	5678	2			N	-0-					39

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	3741	-0-	-1449	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	3964	-0-	-1399	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5354	-0-	-9	-0-	5354	2			Y	-0-					-0-
09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4532	-0-	-658	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

06	6450	X	521	-0-	-5929	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	467	1	7958	2	Y	-0-					-0-
08	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	437	1	7592	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6398	-0-	-52	-0-	330	1	6068	2	Y	-0-					-0-
10	8432	X	6377	-0-	-2055	-0-	345	1	6032	2	Y	-0-					-0-
11	8160	X	5770	-0-	-2390	-0-	396	1	5374	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			Y	-0-					-0-
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			Y	-0-					-0-
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
10	6448	X	6026	-0-	-422	-0-	6026	2			Y	-0-					-0-
11	6180	X	4656	-0-	-1524	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

06	4290	X	4027	-0-	-263	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4314	-0-	-119	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
09	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3545	-0-	-625	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

06	900	N	622	-0-	-278	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	521	-0-	-471	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

06	1680	X	1211	-0-	-469	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
07	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
08	1302	X	496	-0-	-806	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
09	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			Y	-0-					-0-
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7869	2	116	9	Y	105	94	1			11
08	7316	X	7295	-0-	-21	-0-	7116	2	179	9	Y	163	131	1			43
09	8040	X	6521	-0-	-1519	-0-	6361	2	160	9	Y	145	139	1			49
10	8184	X	6224	-0-	-1960	-0-	6037	2	187	9	Y	170	158	1			61
11	7920	X	5987	-0-	-1933	-0-	5848	2	139	9	Y	126	153	1			34

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
JARAL WELL #: 2 RRCID -> 177230 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9992 - 10049

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
10	14B2	EXT	3991	-0-	3991	3991	3991	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4380	-0-	4380	8371	1068	1	3312	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
10	14B2	EXT	2464	-0-	2464	2464	90	1	2374	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2286	-0-	2286	4750	117	1	2169	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	3411	-0-	3411	3411	80	1	3283	2	Y	44	39	1	30	7	5
							48	9									
10	13963	X	10552	-0-	-3411	-0-	383	1	10126	2	Y	39	38	1			6
							43	9									
*11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	198	1	3688	2	Y	35	37	1			4
							39	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	327	1	2187	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	328	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	251	1	2268	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2520	N	2294	-0-	-226	-0-	244	1	2041	2	N	8					8
							9	9									
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	251	1	1971	2	N	7					15
							8	9									
11	2460	N	2231	-0-	-229	-0-	215	1	2006	2	N	9					24
							10	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

06	540	N	453	-0-	-87	-0-	59	1	394	2	N	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	51	1	336	2	N	-0-					-0-
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	34	1	304	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	32	1	267	2	N	1					1
							1	9									
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	N	1					2
							1	9									
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	25	1	238	2	N	1					3
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	163	1	2035	2	N	-0-					50
07	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	164	1	2116	2	N	-0-					50
08	2604	N	1987	-0-	-617	-0-	148	1	1839	2	N	-0-					50
09	2190	N	1684	-0-	-506	-0-	1684	2			N	-0-	50	7			-0-
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	699	1	2168	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
10	14B2 EXT		3695	-0-	3695	3695	134	1	3561	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3429	-0-	3429	7124	175	1	3254	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
10	14B2 EXT		170	-0-	170	170	6	1	164	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		327	-0-	327	497	17	1	310	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	227	1	2840	2	N	-0-					118
07	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	234	1	3027	2	N	-0-					118
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	255	1	3164	2	N	-0-					118
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-	118	7			-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	933	1	2894	2	N	-0-					-0-

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

06	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	139	1	885	2	N	-0-					1
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	147	1	888	2	N	-0-					1
08	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	138	1	888	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	1020	N	952	-0-	-68	-0-	132	1	820	2	N	-0-					1
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	140	1	799	2	N	-0-					1
11	990	N	797	-0-	-193	-0-	137	1	660	2	N	-0-					1

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

06	1320	N	1085	-0-	-235	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1445	2	10	9	Y	9	11	1			5
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1898	2	18	9	Y	16	10	1			11
08	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1740	2	6	9	Y	5	10	1			6
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	2	8	9	Y	7	5	1			8
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2303	2	17	9	Y	15	5	1			18
11	1680	N	1497	-0-	-183	-0-	1478	2	19	9	Y	17	18	1			17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1797	2	20	9	Y	18	20	1			9
07	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	1547	2	26	9	Y	24	16	1			17
08	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1544	2	9	9	Y	8	16	1			9
09	1830	N	1136	-0-	-694	-0-	1127	2	9	9	Y	8	8	1			9
10	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1479	2	11	9	Y	10	7	1			12
11	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	1314	2	18	9	Y	16	12	1			16

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

06	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	1329	2	13	9	Y	12	15	1			6
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1717	2	25	9	Y	23	13	1			16
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2155	2	11	9	Y	10	14	1			12
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2083	2	14	9	Y	13	10	1			15
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2288	2	17	9	Y	15	12	1			18
11	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	1856	2	24	9	Y	22	18	1			22

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	450	-0-	-232	-0-	16	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	374	-0-	-432	-0-	10	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	37	-0-	-323	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	284	-0-	-243	-0-	10	1	274	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	189	-0-	-431	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	130	-0-	-410	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	72	-0-	-207	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

06	180	N	28	-0-	-152	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

06	840	N	783	-0-	-57	-0-	27	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	736	-0-	-225	-0-	20	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	784	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	43	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	397	-0-	-323	-0-	25	1	372	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	710	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	15	1	408	2	Y	5	9	1			7
							6	9									
08	806	N	390	-0-	-416	-0-	11	1	375	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
09	750	N	623	-0-	-127	-0-	18	1	602	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	6					12
							7	9									
11	390	N	113	-0-	-277	-0-	7	1	105	2	Y	1					13
							1	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	74	1	2053	2	Y	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	76	1	2036	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	52	1	1829	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1799	-0-	-331	-0-	53	1	1746	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	101	1	1742	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	828	-0-	-1002	-0-	52	1	776	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	11	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	241	-0-	-149	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	128	-0-	-232	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	12	1	408	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	472	-0-	-278	-0-	14	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7470	X	6293	-0-	-1177	-0-	218	1	6075	2	Y	-0-			-0-
07	7316	X	6450	-0-	-866	-0-	231	1	6219	2	Y	-0-			-0-
08	7006	X	5797	-0-	-1209	-0-	161	1	5636	2	Y	-0-			-0-
09	6780	X	5921	-0-	-859	-0-	177	1	5744	2	Y	-0-			-0-
10	7006	X	5704	-0-	-1302	-0-	312	1	5392	2	Y	-0-			-0-
11	6300	X	2812	-0-	-3488	-0-	177	1	2635	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	34	1	947	2	Y	-0-			-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	1049	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	807	-0-	-247	-0-	22	1	785	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	922	-0-	-68	-0-	27	1	895	2	Y	-0-			-0-
10	1085	N	933	-0-	-152	-0-	51	1	882	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	454	-0-	-326	-0-	29	1	425	2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-			-0-
08	1116	N	608	-0-	-508	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-			-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-
11	600	N	341	-0-	-259	-0-	341	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9776 - 9796

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	Y	-0-			-0-
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	97	1	2623	2	Y	-0-			-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	88	1	3076	2	Y	-0-			-0-
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	99	1	3238	2	Y	-0-			-0-
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	184	1	3168	2	Y	-0-			-0-
11	3060	X	2061	-0-	-999	-0-	130	1	1931	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	35	1	974	2	Y	-0-			-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	33	1	894	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	786	-0-	-299	-0-	22	1	764	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	27	1	883	2	Y	-0-			-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	Y	-0-			-0-
11	750	N	308	-0-	-442	-0-	19	1	289	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

06	1020	N	963	-0-	-57	-0-	33	1	930	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	38	1	1015	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	23	1	821	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	844	-0-	-116	-0-	25	1	819	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	950	-0-	-104	-0-	52	1	898	2	Y	-0-			-0-
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	-0-			-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	43	1	1157	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	475	-0-	-424	-0-	13	1	462	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 14 RRCID -> 139214 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 10145

06	390	N	198	-0-	-192	-0-	7	1	191	2	Y	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 9874

06	810	N	781	-0-	-29	-0-	27	1	754	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	21	1	569	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	455	-0-	-537	-0-	13	1	442	2	Y	-0-			-0-
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	784	2	Y	-0-			-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	23	1	342	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	38	1	1060	2	Y	-0-			-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	958	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	976	-0-	-450	-0-	27	1	949	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	32	1	1042	2	Y	-0-			-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	59	1	1021	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	414	-0-	-516	-0-	26	1	388	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

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

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 10082

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

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 9990

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

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	405	-0-	405	590	405	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	465	-0-	465	1055	465	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	909	-0-	909	1964	909	2			Y	-0-					-0-
*11	9669	X	7705	-0-	-1964	-0-	7705	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9420	X	6255	-0-	-3165	-0-	360	1	5851	2	Y	40	40	1			21
							44	9									
07	9114	X	7797	-0-	-1317	-0-	360	1	7357	2	Y	73	43	1			51
							80	9									
08	8680	X	8027	-0-	-653	-0-	360	1	7638	2	Y	26	48	1			29
							29	9									
09	7530	X	5773	-0-	-1757	-0-	360	1	5385	2	Y	25	25	1			29
							28	9									
10	7812	X	4353	-0-	-3459	-0-	360	1	3967	2	Y	24	25	1			28
							26	9									
11	7770	X	6348	-0-	-1422	-0-	360	1	5915	2	Y	66	29	1			65
							73	9									

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1914	-0-	-246	-0-	1904	2	10	9	Y	9					53
07	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1757	2	7	9	Y	6	42	1			17
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1689	2	9	9	Y	8					25
09	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	1720	2	11	9	Y	10					35
10	1984	X	1414	-0-	-570	-0-	1407	2	7	9	Y	6	27	1			14
11	1920	X	1453	-0-	-467	-0-	1441	2	12	9	Y	11					25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	862	-0-	-938	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1507	-0-	-601	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1141	-0-	-329	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	1547	-0-	-1573	-0-	1526	2	21	9	Y	19	24	1			10
07	2883	X	2293	-0-	-590	-0-	2249	2	44	9	Y	40	22	1			28
08	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	2254	2	14	9	Y	13	27	1			14
09	2280	X	1993	-0-	-287	-0-	1975	2	18	9	Y	16	12	1			18
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2444	2	28	9	Y	25	13	1			30
11	2220	X	972	-0-	-1248	-0-	952	2	20	9	Y	18	30	1			18

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	370	-0-	-410	-0-	367	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	765	2	10	9	Y	9	5	1			6
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	885	2	3	9	Y	3	6	1			3
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1093	2	7	9	Y	6	2	1			7
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	Y	10	5	1			12
11	870	N	694	-0-	-176	-0-	681	2	13	9	Y	12	12	1			12

KILLAM & HURD "1690" WELL #: 3 RRCID -> 164125 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8714 - 8744

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

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4223	-0-	-727	-0-	4203	2	20	9	Y	18					76
07	4929	X	3668	-0-	-1261	-0-	3653	2	15	9	Y	14	51	1			39
08	4929	X	4385	-0-	-544	-0-	4364	2	21	9	Y	19					58
09	4770	X	4066	-0-	-704	-0-	4041	2	25	9	Y	23					81
10	4371	X	2456	-0-	-1915	-0-	2446	2	10	9	Y	9	69	1			21
*11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4232	2	34	9	Y	31					52

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10682 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4018	2	28	9	Y	25	21	1			13
07	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	3457	2	34	9	Y	31	22	1			22
08	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	3202	2	11	9	Y	10	21	1			11
09	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	3320	2	15	9	Y	14	9	1			16
10	4185	X	2746	-0-	-1439	-0-	2725	2	21	9	Y	19	12	1			23
11	4050	X	2241	-0-	-1809	-0-	2211	2	30	9	Y	27	24	1			26

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3110	-0-	-640	-0-	3078	2	32	9	Y	29	32	1			15
07	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	3787	2	58	9	Y	53	31	1			37
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3873	2	20	9	Y	18	35	1			20
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3315	2	23	9	Y	21	17	1			24
10	3844	X	3834	-0-	-10	-0-	3806	2	28	9	Y	25	19	1			30
11	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	3285	2	43	9	Y	39	31	1			38

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					90
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					90
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					90
09	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	1312	2			Y	-0-					90
10	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			Y	-0-					90
11	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			Y	-0-					90

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	23	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	N	52	-0-	-599	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	17	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	19	1	500	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	13	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	12	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	24	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	175	-0-	-305	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1926	-0-	-714	-0-	66	1	1836	2	Y	22	24	1			30
							24	9									
07	2542	X	1752	-0-	-790	-0-	62	1	1669	2	Y	19	21	1			28
							21	9									
08	2387	X	1575	-0-	-812	-0-	43	1	1513	2	Y	17	21	1			24
							19	9									
09	2310	X	1940	-0-	-370	-0-	57	1	1870	2	Y	12	14	1			22
							13	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	108	1	1859	2	Y	16					38
							18	9									
11	1530	N	736	-0-	-794	-0-	46	1	686	2	Y	4					42
							4	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5485	-0-	-545	-0-	187	1	5212	2	Y	78	57	1			107
							86	9									
07	6231	X	5946	-0-	-285	-0-	211	1	5651	2	Y	76	71	1			112
							84	9									
08	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	149	1	5214	2	Y	67	72	1			107
							74	9									
09	5490	X	3908	-0-	-1582	-0-	115	1	3763	2	Y	27	75	1			59
							30	9									
10	5952	X	5252	-0-	-700	-0-	283	1	4915	2	Y	49					108
							54	9									
11	5760	X	2544	-0-	-3216	-0-	159	1	2367	2	Y	16					124
							18	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	Y	6					6
							7	9									
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	63	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	625	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	Y	12					18
							13	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	68	1	1886	2	Y	13	13	1			18
							14	9									
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	68	1	1817	2	Y	11	13	1			16
							12	9									
08	2294	N	1446	-0-	-848	-0-	40	1	1397	2	Y	8	13	1			11
							9	9									
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	63	1	2068	2	Y	7	5	1			13
							8	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	111	1	1908	2	Y	9					22
							10	9									
11	1410	N	906	-0-	-504	-0-	57	1	846	2	Y	3					25
							3	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	62	1	1711	2	Y	13	11	1			18
							14	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	51	1	1377	2	Y	8	12	1			14
							9	9									
08	1953	N	772	-0-	-1181	-0-	21	1	745	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	58	1	1907	2	Y	7	1	1			13
							8	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	105	1	1814	2	Y	8					21
							9	9									
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	771	2	Y	2					23
							2	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	49	-0-	-416	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2333	-0-	-427	-0-	81	1	2243	2	Y	8	7	1			12
							9	9									
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	93	1	2515	2	Y	9	8	1			13
							10	9									
08	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	68	1	2370	2	Y	8	10	1			11
							9	9									
09	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	67	1	2187	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
10	2604	X	2176	-0-	-428	-0-	119	1	2049	2	Y	7					14
							8	9									
11	2520	X	957	-0-	-1563	-0-	60	1	895	2	Y	2					16
							2	9									

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					57
07	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					57
08	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			N	-0-					57
09	2670	N	2044	-0-	-626	-0-	2044	2			N	-0-					57
10	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2			N	-0-					57
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

06	1320	N	1026	-0-	-294	-0-	36	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	30	1	803	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	686	-0-	-306	-0-	19	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	756	-0-	-264	-0-	22	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	354	-0-	-306	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4672	-0-	-68	-0-	4672	2			N	-0-					134
07	4898	X	4304	-0-	-594	-0-	4304	2			N	-0-					134
08	4898	X	4639	-0-	-259	-0-	4633	2	6	9	N	5					139
09	4680	X	4463	-0-	-217	-0-	4463	2			N	-0-					139
10	4836	X	4297	-0-	-539	-0-	4297	2			N	-0-					139
11	4680	X	3806	-0-	-874	-0-	3806	2			N	-0-					139

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	14	1	390	2	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-					-0-
08	527	N	260	-0-	-267	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	20	1	338	2	N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1060	-0-	-1940	-0-	1038	2	22	9	Y	20	28	1			10
07	2325	X	1440	-0-	-885	-0-	1396	2	44	9	Y	40	22	1			28
08	1953	X	1394	-0-	-559	-0-	1380	2	14	9	Y	13	27	1			14
09	1590	X	1196	-0-	-394	-0-	1178	2	18	9	Y	16	12	1			18
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1339	2	37	9	Y	34	12	1			40
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1174	2	59	9	Y	54	41	1			53

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1183	2	21	9	Y	19					84
07	1240	N	927	-0-	-313	-0-	914	2	13	9	Y	12	63	1			33
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1028	2	19	9	Y	17					50
09	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1130	2	26	9	Y	24					74
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	Y	13	56	1			31
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1095	2	29	9	Y	26					57

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 9206

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

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	1934	-0-	-2146	-0-	1931	2	3	9	Y	3					16
07	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2888	2	13	9	Y	12	17	1			11
08	3317	X	2368	-0-	-949	-0-	2362	2	6	9	Y	5					16
09	2790	X	1781	-0-	-1009	-0-	1777	2	4	9	Y	4	16	1			4
10	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	2312	2	8	9	Y	7					11
11	2820	X	2711	-0-	-109	-0-	2685	2	26	9	Y	24					35

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1117	2	4	9	Y	4					26
07	1271	N	990	-0-	-281	-0-	987	2	3	9	Y	3	21	1			8
08	992	N	971	-0-	-21	-0-	967	2	4	9	Y	4					12
09	1110	N	924	-0-	-186	-0-	918	2	6	9	Y	5					17
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	883	2	7	9	Y	6	9	1			14
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	871	2	12	9	Y	11					25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2816	-0-	-1234	-0-	2787	2	29	9	Y	26	24	1			13
07	4185	X	3352	-0-	-833	-0-	3302	2	50	9	Y	45	27	1			31
08	4185	X	2891	-0-	-1294	-0-	2877	2	14	9	Y	13	30	1			14
09	2910	X	1514	-0-	-1396	-0-	1503	2	11	9	Y	10	13	1			11
10	3348	X	2005	-0-	-1343	-0-	1973	2	32	9	Y	29	6	1			34
11	3240	X	2445	-0-	-795	-0-	2377	2	68	9	Y	62	35	1			61

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

06	1980	X	1825	-0-	-155	-0-	1806	2	19	9	Y	17					58
07	2015	X	1631	-0-	-384	-0-	1590	2	41	9	Y	37	62	1			33
08	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	1988	2	25	9	Y	23					56
09	1830	X	1325	-0-	-505	-0-	1307	2	18	9	Y	16	55	1			17
10	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	1792	2	23	9	Y	21					38
11	1950	X	1756	-0-	-194	-0-	1694	2	62	9	Y	56					94

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

06	2580	X	604	-0-	-1976	-0-	587	2	17	9	Y	15	17	1			7
07	1581	X	849	-0-	-732	-0-	815	2	34	9	Y	31	16	1			22
08	930	X	589	-0-	-341	-0-	581	2	8	9	Y	7	21	1			8
09	630	X	572	-0-	-58	-0-	562	2	10	9	Y	9	7	1			10
10	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1272	2	18	9	Y	16	7	1			19
*11	868	X	868	-0-	-0-	-0-	847	2	21	9	Y	19	19	1			19

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

06	4020	X	2967	-0-	-1053	-0-	360	1	2494	2	Y	103	89	1			53
							113	9									
07	4154	X	3293	-0-	-861	-0-	360	1	2754	2	Y	163	103	1			113
							179	9									
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	360	1	3258	2	Y	65	106	1			72
							72	9									
09	2970	X	2500	-0-	-470	-0-	360	1	2077	2	Y	57	62	1			67
							63	9									
10	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	360	1	2325	2	Y	62	56	1			73
							68	9									
11	3570	X	2540	-0-	-1030	-0-	360	1	2070	2	Y	100	77	1			96
							110	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

06	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	1511	2	10	9	Y	9					39
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1641	2	29	9	Y	26	42	1			23
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1721	2	15	9	Y	14					37
09	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1231	2	11	9	Y	10	36	1			11
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	Y	7					18
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1657	2	23	9	Y	21					39

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

06	13800	X	13688	-0-	-112	-0-	13526	2	162	9	Y	147	153	1			97
07	14260	X	12805	-0-	-1455	-0-	12653	2	152	9	Y	138					235
08	13361	X	11013	-0-	-2348	-0-	10882	2	131	9	Y	119	152	1			202
09	13680	X	12485	-0-	-1195	-0-	12373	2	112	9	Y	102	150	1			154
10	14136	X	12438	-0-	-1698	-0-	12306	2	132	9	Y	120	112	1			162
11	13680	X	12483	-0-	-1197	-0-	12311	2	172	9	Y	156	144	1			174

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1090	-0-	-1730	-0-	172	1	918	2	N	-0-					102
07	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	412	1	2409	2	N	30					132
							33	9									
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	401	1	2378	2	N	-0-					132
09	2490	X	2328	-0-	-162	-0-	366	1	1962	2	N	-0-					132
10	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	379	1	1880	2	N	-0-					132
*11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	404	1	2371	2	N	1					133
							1	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					8
07	93	X	76	-0-	-17	-0-	70	2	6	9	N	5					13
08	93	X	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					13
09	120	X	26	-0-	-94	-0-	23	2	3	9	N	3					16
10	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					16
11	120	X	14	-0-	-106	-0-	13	2	1	9	N	1					17

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2490	-0-	-1290	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
*11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13530	X	11578	-0-	-1952	-0-	11578	2			Y	-0-					-0-
07	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14232	2			Y	-0-					-0-
08	13981	X	13331	-0-	-650	-0-	13288	2	43	9	Y	39	28	1			11
09	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13806	2	11	9	Y	10					21
10	13671	X	13213	-0-	-458	-0-	13213	2			Y	-0-					21
11	13230	X	12024	-0-	-1206	-0-	12013	2	11	9	Y	10					31

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3428	2	22	9	Y	20	95	1			25
07	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	3426	2			Y	-0-					25
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3679	2	42	9	Y	38	52	1			11
09	3390	X	3363	-0-	-27	-0-	3352	2	11	9	Y	10					21
10	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3260	2			Y	-0-					21
11	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	3366	2	11	9	Y	10					31

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3575	-0-	-85	-0-	3575	2			Y	-0-					121
07	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			Y	-0-	120	1			1
08	3782	X	3328	-0-	-454	-0-	3328	2			Y	-0-					1
09	3660	X	3655	-0-	-5	-0-	3655	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2103	-0-	-1467	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	978	-0-	-102	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3699	-0-	-501	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3644	-0-	-696	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3770	-0-	-570	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3762	-0-	-378	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
10	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
11	3690	X	3450	-0-	-240	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5883	2	35	9	Y	32					32
07	6076	X	5815	-0-	-261	-0-	5801	2	14	9	Y	13	32	1			13
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			Y	-0-					13
09	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6316	2	98	9	Y	89	75	1			27
10	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6365	2	54	9	Y	49					76
11	5970	X	4701	-0-	-1269	-0-	4649	2	52	9	Y	47	106	1			17

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	917	-0-	-509	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	811	-0-	-569	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	789	-0-	-606	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

06	1470	N	891	-0-	-579	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	482	-0-	-944	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	712	-0-	-188	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					60
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					60
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					60
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					60
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					60
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					60

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	292	2	29	9	Y	26	19	1			7
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	Y	7					14
10	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	2			Y	-0-					14
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	219	2	4	9	Y	4					18

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
*11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

06	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	3014	-0-	-24	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2855	-0-	-25	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2052	-0-	-408	-0-	2052	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1540	-0-	-500	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1453	-0-	-593	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3075	-0-	75	75	3075	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

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

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3645	-0-	-1005	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3518	-0-	-357	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3534	-0-	-341	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	2729	-0-	-1021	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	2635	-0-	-1054	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	2393	-0-	-1177	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1316	-0-	-934	-0-	71	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	100	1	1697	2	Y	-0-					-0-
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	148	1	2573	2	Y	-0-					-0-
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	134	1	2459	2	Y	-0-					-0-
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	137	1	2392	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	107	1	1455	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4059	-0-	-831	-0-	4019	2	40	9	Y	36					36
07	5053	X	2629	-0-	-2424	-0-	2618	2	11	9	Y	10	36	1			10
08	5053	X	3562	-0-	-1491	-0-	3562	2			Y	-0-					10
09	4050	X	3489	-0-	-561	-0-	3401	2	88	9	Y	80	65	1			25
10	4185	X	2624	-0-	-1561	-0-	2588	2	36	9	Y	33					58
11	4050	X	1495	-0-	-2555	-0-	1469	2	26	9	Y	24	73	1			9

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	1521	-0-	-849	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1748	-0-	-546	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	1596	-0-	-894	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	841	-0-	-239	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600		10829	-0-	-4771 B	-13407	10624	3	205	9	Y	186	66	1			186
07	12964		10689	-0-	-2275 B	-15682	10638	3	51	9	Y	46	89	1			143
08	13163		8107	-0-	-5056 B	-20738	8019	3	88	9	Y	80	96	1			127
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-18551	CANCELLED UNDERAGE ->		-2187											
09	10830	#	9216	-0-	-1614 B	-20165	9176	3	40	9	Y	36	42	1			121
10	11191	#	8293	-0-	-2898 B	-23063	8232	3	61	9	Y	55	83	1			93
11	3696		9149	-0-	5453 B	-17610	9073	3	76	9	Y	69	76	1			86

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14175		15653	-0-	1478 B	4194	15218	3	435	9	Y	395	133	1			375
07	11775		16169	-0-	4394 B	8588	16056	3	113	9	Y	103	185	1			293
08	11956		10911	-0-	-1045 B	7543	10735	3	176	9	Y	160	197	1			256
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			7543														
09	14100		11914	-0-	-2186 B	5357	11838	3	76	9	Y	69	84	1			241
10	14510		11689	-0-	-2821 B	2536	11562	3	127	9	Y	115	170	1			186
11	3921		15995	-0-	12074 B	14610	15806	3	189	9	Y	172	170	1			188

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	#	10238	-0-	-3052 B	-5302	10040	3	198	9	Y	180	66	1			192
07	11300		9738	-0-	-1562 B	-6864	9691	3	47	9	Y	43	89	1			146
08	11473		6924	-0-	-4549 B	-11413	6846	3	78	9	Y	71	92	1			125
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11413																	
09	12150	#	8486	-0-	-3664 B	-15077	8447	3	39	9	Y	35	40	1			120
10	11182		8732	-0-	-2450 B	-17527	8674	3	58	9	Y	53	80	1			93
11	3022		6865	-0-	3843 B	-13684	6804	3	61	9	Y	55	68	1			80

BAFFIN BAY (FRIO LOWER) 04951 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 182345 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12338 - 13612

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

BAFFIN BAY (13,700) 04951 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 107472 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13716 - 13764

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY, SOUTHWEST 04957 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 61 RRCID -> 201289 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12228 - 12416

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

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

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

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

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

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

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

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

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

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

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

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

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

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	3	1	150	2	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	2	1	159	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	2	1	134	2	N	-0-					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

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

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

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

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

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

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

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

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

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

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

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

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

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

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

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

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	#	462	-0-	-168	-0-	4	1	180	2	Y	253	310	1			157
							278	9									
07	620	#	455	-0-	-165	-0-	3	1	142	2	Y	282	331	1			108
							310	9									
08	992	#	496	-0-	-496	-0-	15	1	192	2	Y	263	161	1			210
							289	9									
09	480	#	446	-0-	-34	-0-	5	1	125	2	Y	287	326	1			171
							316	9									
10	496	#	474	-0-	-22	-0-	7	1	155	2	Y	284	323	1			132
							312	9									
11	DLQ G-10		378	-0-	378	378	8	1	135	2	Y	214	170	1			176
							235	9									

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

06	2850	#	1932	-0-	-918	-0-	37	1	1895	2	N	-0-					3
07	2821	#	1530	-0-	-1291	-0-	35	1	1495	2	N	-0-					3
08	2139	#	1823	-0-	-316	-0-	59	1	1764	2	N	-0-					3
09	1920	#	1186	-0-	-734	-0-	41	1	1145	2	N	-0-					3
10	1984	#	1485	-0-	-499	-0-	66	1	1419	2	N	-0-					3
11	1920	#	1496	-0-	-424	-0-	88	1	1408	2	N	-0-					3

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

06	1200 N	1026	-0-	-174	-0-	36	1	948	2	N	38					154
						42	9									
07	1333 N	969	-0-	-364	-0-	32	1	903	2	N	31					185
						34	9									
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	20	1	1063	2	N	19					204
						21	9									
09	1020 N	883	-0-	-137	-0-	13	1	805	2	N	59	153	1			110
						65	9									
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	26	1	976	2	N	37					147
						41	9									
11	1080 N	875	-0-	-205	-0-	15	1	832	2	N	25					172
						28	9									

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	60	51	1			26
						66	9									
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	4	1	162	2	N	15	31	1			10
						17	9									
08	589 N	243	-0-	-346	-0-	11	1	200	2	N	29	17	1			22
						32	9									
09	270 N	158	-0-	-112	-0-	5	1	130	2	N	21	28	1			15
						23	9									
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	16	22	1			9
						18	9									
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	7	1	118	2	N	30	19	1			20
						33	9									

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

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

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

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

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

06	3000 N	3284	-0-	284	284	120	1	3152	3	Y	11	7	1						14
						12	9												
07	3100 N	3233	-0-	133	417	124	1	3085	3	Y	22	24	1						12
						24	9												
08	3100 N	3213	-0-	113	530	124	1	3064	3	Y	23	23	1						12
						25	9												
09	3332 X	2802	-0-	-530	-0-	120	1	2657	3	Y	23	28	1		1	8			6
						25	9												
10	3379 X	2351	-0-	-1028	-0-	124	1	2220	3	Y	6	4	1						8
						7	9												
11	3270 X	2602	-0-	-668	-0-	120	1	2479	3	Y	3	3	1						8
						3	9												

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

06	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	120	1	2341	3	Y	4	2	1						15
						4	9												
07	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	124	1	4103	3	Y	23	26	1						12
						25	9												
08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	124	1	4739	3	Y	28	28	1						12
						31	9												
09	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	120	1	4476	3	Y	29	36	1		1	8			4
						32	9												
10	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	124	1	4686	3	Y	30	20	1						14
						33	9												
11	4740 X	4387	-0-	-353	-0-	120	1	4226	3	Y	37	43	1		1	8			7
						41	9												

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3319	X	3319	-0-		-0-	-0-	120	1	3186	3	Y	12					40
								13	9									
07	4479	X	4479	-0-		-0-	-0-	124	1	4324	3	Y	28	67	1			1
								31	9									
08	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	124	1	3516	3	Y	18					19
								20	9									
09	2433	X	2433	-0-		-0-	-0-	120	1	2309	3	Y	4	10	1			13
								4	9									
10	4061	X	2411	-0-		-1650	-0-	124	1	2281	3	Y	5					18
								6	9									
11	3930	X	2015	-0-		-1915	-0-	120	1	1869	3	Y	24	1	8			41
								26	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	657	N	657	-0-		-0-	-0-	120	1	534	3	Y	3					29
								3	9									
07	654	N	654	-0-		-0-	-0-	124	1	530	3	Y	-0-					29
08	623	N	623	-0-		-0-	-0-	124	1	499	3	Y	-0-					29
09	649	N	649	-0-		-0-	-0-	120	1	517	3	Y	11	32	1			8
								12	9									
10	682	N	682	-0-		-0-	-0-	124	1	556	3	Y	2					10
								2	9									
11	540	N	533	-0-		-7	-0-	120	1	412	3	Y	1					11
								1	9									

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2289	N	2289	-0-		-0-	-0-	120	1	2149	3	Y	18					45
								20	9									
07	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-	124	1	2109	3	Y	16	39	1			22
								18	9									
08	2207	N	2207	-0-		-0-	-0-	124	1	2068	3	Y	14					36
								15	9									
09	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	120	1	1849	3	Y	17	46	1			7
								19	9									
10	2139	N	2029	-0-		-110	-0-	124	1	1890	3	Y	14					21
								15	9									
11	2070	N	1715	-0-		-355	-0-	120	1	1580	3	Y	14					35
								15	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	120	1	1845	3	Y	7					51
								8	9									
07	2001	N	2001	-0-		-0-	-0-	124	1	1874	3	Y	3	7	1			47
								3	9									
08	1756	N	1756	-0-		-0-	-0-	124	1	1610	3	Y	20					67
								22	9									
09	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	120	1	1216	3	Y	14	36	1	1	8	44
								15	9									
10	2015	N	1798	-0-		-217	-0-	124	1	1663	3	Y	10	1	8			53
								11	9									
11	1710	N	1313	-0-		-397	-0-	120	1	1184	3	Y	8					61
								9	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	14	1			27
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	124	1	533	3	Y	22	24	1			25
							24	9									
08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	124	1	353	3	Y	18	17	1	1	8	25
							20	9									
09	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	120	1	1103	3	Y	3	3	1	1	8	24
							3	9									
10	1240	X	715	-0-	-525	-0-	124	1	576	3	Y	14	9	1	1	8	28
							15	9									
11	660	X	103	-0-	-557	-0-	60	1	43	3	Y	-0-					28

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	120	1	4432	3	Y	29	91	1			80
							32	9									
07	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	124	1	4339	3	Y	22					102
							24	9									
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	124	1	4236	3	Y	22	1	8			123
							24	9									
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	120	1	3759	3	Y	21	85	1	3	8	56
							23	9									
10	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	124	1	4355	3	Y	34	2	8			88
							37	9									
11	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	120	1	4053	3	Y	80	109	1	3	8	56
							88	9									

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	120	1	2121	3	Y	5					27
							6	9									
07	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	124	1	1467	3	Y	3	11	1			19
							3	9									
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	124	1	1078	3	Y	2					21
							2	9									
09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	120	1	743	3	Y	5					26
							6	9									
10	2325	X	1455	-0-	-870	-0-	124	1	1325	3	Y	5					31
							6	9									
11	2250	X	1173	-0-	-1077	-0-	120	1	1052	3	Y	1	10	1	1	8	21
							1	9									

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	120	1	4097	3	Y	27					101
							30	9									
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	124	1	4097	3	Y	27	72	1			56
							30	9									
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	124	1	3958	3	Y	31	1	8			86
							34	9									
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	120	1	3859	3	Y	21	3	8			104
							23	9									
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	124	1	4256	3	Y	26	65	1	2	8	63
							29	9									
11	4260	X	3923	-0-	-337	-0-	120	1	3785	3	Y	16	4	8			75
							18	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1718	-0-	-412	-0-	120	1	1598	3	N	-0-					52
07	1953	X	1658	-0-	-295	-0-	124	1	1534	3	N	-0-	52	1			-0-
08	1953	X	1662	-0-	-291	-0-	124	1	1537	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1710	X	1424	-0-	-286	-0-	120	1	1302	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1767	X	1745	-0-	-22	-0-	124	1	1620	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	120	1	1436	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	120	1	2640	3	N	45					142
							50	9									
07	2976	X	2768	-0-	-208	-0-	124	1	2592	3	N	47					189
							52	9									
08	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	124	1	2536	3	N	36	170	1	2	8	53
							40	9									
09	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	120	1	2344	3	N	42	3	8			92
							46	9									
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	124	1	2885	3	N	49	2	8			139
							54	9									
11	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	120	1	2591	3	N	48	3	8			184
							53	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	120	1	2234	3	Y	26					55
							29	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	3	Y	24	58	1			21
							26	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	124	1	2183	3	Y	25					46
							28	9									
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	120	1	1937	3	Y	21	59	1			8
							23	9									
10	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	124	1	2198	3	Y	20					28
							22	9									
11	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	120	1	1943	3	Y	24					52
							26	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	120	1	1801	3	Y	24	77	1			5
							26	9									
07	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	124	1	1740	3	Y	25					30
							28	9									
08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	3	Y	33	1	8			62
							36	9									
09	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	120	1	1412	3	Y	24	80	1	2	8	4
							26	9									
10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	124	1	1614	3	Y	23	1	8			26
							25	9									
11	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	120	1	1617	3	Y	50	68	1	2	8	6
							55	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	120	1	2137	3	Y	30	18	1			22
							33	9									
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	124	1	2648	3	Y	29	32	1			19
							32	9									
08	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	124	1	1697	3	Y	30	29	1	1	8	19
							33	9									
09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	120	1	1536	3	Y	32	38	1	2	8	11
							35	9									
10	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	124	1	2450	3	Y	30	19	1	1	8	21
							33	9									
11	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	120	1	2304	3	Y	32	36	1	2	8	15
							35	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	120	1	3392	3	Y	36	21	1			21
							40	9									
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	124	1	3719	3	Y	37	41	1			17
							41	9									
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	124	1	3325	3	Y	35	34	1	1	8	17
							39	9									
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	120	1	3315	3	Y	31	36	1	3	8	9
							34	9									
10	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	124	1	3463	3	Y	33	20	1	2	8	20
							36	9									
11	3750	X	3514	-0-	-236	-0-	120	1	3343	3	Y	46	50	1	4	8	12
							51	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	120	1	2522	3	Y	48					86
							53	9									
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	124	1	2476	3	Y	42	111	1			17
							46	9									
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	124	1	2457	3	Y	33	1	8			49
							36	9									
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	120	1	2412	3	Y	26	4	8			71
							29	9									
10	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	124	1	2466	3	Y	41	108	1	2	8	2
							45	9									
11	2700	X	2522	-0-	-178	-0-	120	1	2381	3	Y	19	4	8			17
							21	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	120	1	7988	3	Y	171	102	1			94
							188	9									
07	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	124	1	9313	3	Y	165	183	1			76
							182	9									
08	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	124	1	8725	3	Y	182	178	1	2	8	78
							200	9									
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	120	1	7671	3	Y	154	189	1	4	8	39
							169	9									
10	9610	X	8305	-0-	-1305	-0-	124	1	8030	3	Y	137	89	1	3	8	84
							151	9									
11	9300	X	8203	-0-	-1097	-0-	120	1	7903	2	Y	164	190	1	6	8	52
							180	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1089	X	1089	-0-		-0-	-0-	120	1	935	3	Y	31					35
								34	9									
07	1413	X	1413	-0-		-0-	-0-	124	1	1269	3	Y	18	46	1			7
								20	9									
08	985	X	985	-0-		-0-	-0-	124	1	835	3	Y	24	1	8			30
								26	9									
09	819	X	819	-0-		-0-	-0-	120	1	678	3	Y	19	2	8			47
								21	9									
10	1813	X	1813	-0-		-0-	-0-	124	1	1661	3	Y	25	2	8			70
								28	9									
*11	1902	X	1902	-0-		-0-	-0-	120	1	1748	3	Y	31	96	1	4	8	1
								34	9									

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	120	1	1314	3	Y	21					27
								23	9									
07	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	124	1	1149	3	Y	15	36	1			6
								17	9									
08	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	124	1	1120	3	Y	15	1	8			20
								17	9									
09	1093	N	1093	-0-		-0-	-0-	120	1	962	3	Y	10	1	8			29
								11	9									
10	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	124	1	1515	3	Y	10	1	8			38
								11	9									
*11	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	120	1	1495	3	Y	5	23	1	2	8	18
								6	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	210	-0-		-0-	-0-	120	1	88	3	Y	2					48
								2	9									
07	398	X	398	-0-		-0-	-0-	124	1	274	3	Y	-0-	30	1			18
08	476	X	476	-0-		-0-	-0-	124	1	351	3	Y	1					19
								1	9									
09	384	X	384	-0-		-0-	-0-	120	1	253	3	Y	10	1	8			28
								11	9									
10	876	X	876	-0-		-0-	-0-	124	1	738	3	Y	13	1	8			40
								14	9									
*11	981	X	981	-0-		-0-	-0-	120	1	842	3	Y	17	50	1	2	8	5
								19	9									

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1586	X	1586	-0-		-0-	-0-	120	1	1436	3	Y	27	16	1			42
								30	9									
07	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	124	1	1751	3	Y	33	37	1			38
								36	9									
08	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	124	1	1540	3	Y	41	39	1	1	8	39
								45	9									
09	1707	N	1707	-0-		-0-	-0-	120	1	1551	3	Y	33	37	1	3	8	32
								36	9									
10	1922	N	1534	-0-		-388	-0-	124	1	1375	3	Y	32	20	1	2	8	42
								35	9									
11	1650	N	1425	-0-		-225	-0-	120	1	1266	3	Y	35	39	1	3	8	35
								39	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13570	X	13570	-0-		-0-	-0-	120	1	13353	3	N	88	180	1			132
								97	9									
07	13790	X	13790	-0-		-0-	-0-	124	1	13564	3	N	93					225
								102	9									
08	13702	X	13702	-0-		-0-	-0-	124	1	13486	3	N	84	173	1	1	8	135
								92	9									
09	12505	X	12505	-0-		-0-	-0-	120	1	12288	3	N	88	4	8			219
								97	9									
10	14229	X	13631	-0-		-598	-0-	124	1	13411	3	N	87	182	1	2	8	122
								96	9									
11	13560	X	12954	-0-		-606	-0-	120	1	12733	3	N	92	4	8			210
								101	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	120	1	2987	3	Y	30	32	1			11
								33	9									
07	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-	124	1	3125	3	Y	33	32	1			12
								36	9									
08	3174	X	3174	-0-		-0-	-0-	124	1	3011	3	Y	35	1	8			46
								39	9									
09	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-	120	1	2991	3	Y	35	70	1	3	8	8
								39	9									
10	3286	X	3227	-0-		-59	-0-	124	1	3066	3	Y	34	32	1	2	8	8
								37	9									
11	3180	X	2691	-0-		-489	-0-	120	1	2536	3	Y	32	32	1	3	8	5
								35	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	6304	-0-		-236	-0-	120	1	6151	3	Y	30	32	1			28
								33	9									
07	6758	X	6481	-0-		-277	-0-	124	1	6311	3	Y	42	40	1			30
								46	9									
08	6696	X	5995	-0-		-701	-0-	124	1	5837	3	Y	31	1	8			60
								34	9									
09	6480	X	5428	-0-		-1052	-0-	120	1	5273	3	Y	32	68	1	1	8	23
								35	9									
10	6696	X	6427	-0-		-269	-0-	124	1	6266	3	Y	34	33	1	1	8	23
								37	9									
11	6300	X	4929	-0-		-1371	-0-	120	1	4776	3	Y	30	33	1	1	8	19
								33	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5194	X	5194	-0-		-0-	-0-	120	1	5044	3	Y	27	29	1			54
								30	9									
07	5187	X	5187	-0-		-0-	-0-	124	1	5026	3	Y	34	33	1			55
								37	9									
08	4959	X	4959	-0-		-0-	-0-	124	1	4802	3	Y	30	1	8			84
								33	9									
09	4103	X	4103	-0-		-0-	-0-	120	1	3950	3	Y	30	63	1	1	8	50
								33	9									
10	5394	X	4751	-0-		-643	-0-	124	1	4591	3	Y	33	32	1	1	8	50
								36	9									
11	5190	X	3628	-0-		-1562	-0-	120	1	3473	3	Y	32	34	1	2	8	46
								35	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	120	1	4270	3	Y	77	82	1			26
							85	9									
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	124	1	4375	3	Y	69	66	1			29
							76	9									
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	124	1	4553	3	Y	86					115
							95	9									
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	120	1	3954	3	Y	74	162	1	1	8	26
							81	9									
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	124	1	4549	3	Y	80	79	1	1	8	26
							88	9									
11	4620	X	3814	-0-	-806	-0-	120	1	3618	3	Y	69	76	1	1	8	18
							76	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

06	3960	X	1791	-0-	-2169	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1793	-0-	-2299	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2037	-0-	-1683	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1450	-0-	-350	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	933	-0-	-1047	-0-	933	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

06	21450	X	3820	-0-	-17630	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	22165	X	5680	-0-	-16485	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
08	12741	X	5070	-0-	-7671	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	6258	-0-	-1542	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	4038	-0-	-732	-0-	4038	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

06	20670	X	9151	-0-	-11519	-0-	9151	3			N	-0-					-0-
07	21359	X	5669	-0-	-15690	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
08	21359	X	7550	-0-	-13809	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	5701	-0-	-4349	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	3584	-0-	-1696	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

06	7950	X	4442	-0-	-3508	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	3153	-0-	-5062	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	3845	-0-	-4370	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	2620	-0-	-1820	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
*11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

06	11790	X	7022	-0-	-4768	-0-	6927	3	95	9	N	86	167	1			75
07	12183	X	5875	-0-	-6308	-0-	5786	3	89	9	N	81	103	1			53
08	12183	X	7188	-0-	-4995	-0-	7087	3	101	9	N	92	53	1			92
09	7020	X	6211	-0-	-809	-0-	6112	3	99	9	N	90	54	1			128
10	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	5854	3	94	9	N	85	117	1			96
11	6300	X	3831	-0-	-2469	-0-	3735	3	96	9	N	87	102	1			81

BARBACOAS (2700) 05566 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH WELL #: 1A RRCID -> 161197 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2858 - 2890

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

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

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

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

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

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	13	-0-	-347	-0-	3	1	10	2	N	-0-					24
07	777	X	777	-0-	-0-	-0-	136	1	641	2	N	-0-					24
08	310	X	304	-0-	-6	-0-	85	1	219	2	N	-0-					24
09	300	X	95	-0-	-205	-0-	30	1	65	2	N	-0-					24
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
*11	750	X	355	-0-	-395	-0-	85	1	270	2	N	-0-	24	7			-0-

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5746	-0-	-644	-0-	1037	1	4706	2	N	3					45
							3	9									
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	1149	1	5434	2	N	13					58
							14	9									
08	6820	X	4984	-0-	-1836	-0-	1398	1	3578	2	N	7					65
							8	9									
09	6600	X	5506	-0-	-1094	-0-	1756	1	3727	2	N	21					86
							23	9									
10	6169	X	3346	-0-	-2823	-0-	1576	1	1763	2	N	6					92
							7	9									
11	6210	X	4018	-0-	-2192	-0-	954	1	3064	2	N	-0-	80	1	12	7	-0-

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3306	-0-	-174	-0-	178	1	3103	2	N	23	10	1			40
							25	9									
07	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	185	1	3192	2	N	13	10	1			43
							14	9									
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	188	1	3039	2	N	5	11	1			37
							6	9									
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	179	1	3312	2	N	10					47
							11	9									
10	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	171	1	3223	2	N	8	10	1			45
							9	9									
11	3300	X	3046	-0-	-254	-0-	176	1	2867	2	N	3	8	1			40
							3	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	71	1	1237	2	Y	6	4	1			13
							7	9									
07	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	69	1	1185	2	Y	4	4	1			13
							4	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
09	1320	N	1079	-0-	-241	-0-	55	1	1021	2	Y	3					14
							3	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1064	2	Y	2	3	1			13
							2	9									
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	992	2	Y	2	3	1			12
							2	9									

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1066	1	4834	2	N	-0-					159
07	4340	X	1970	-0-	-2370	-0-	344	1	1626	2	N	-0-					159
08	4340	X	1639	-0-	-2701	-0-	460	1	1179	2	N	-0-					159
09	4200	X	1417	-0-	-2783	-0-	454	1	963	2	N	-0-					159
10	4340	X	1577	-0-	-2763	-0-	744	1	833	2	N	-0-					159
11	4200	X	2088	-0-	-2112	-0-	496	1	1592	2	N	-0-	159	7			-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	2451	-0-	-2469	-0-	957	1	1493	2	N	1					93
							1	9									
07	3968	X	2319	-0-	-1649	-0-	841	1	1478	2	N	-0-					93
08	3751	X	2125	-0-	-1626	-0-	1134	1	991	2	N	-0-					93
09	2700	X	2001	-0-	-699	-0-	936	1	1065	2	N	-0-					93
10	2790	X	1778	-0-	-1012	-0-	1209	1	562	2	N	6					99
							7	9									
11	0	W	1783	-0-	1783	1783	405	1	1378	2	N	-0-	99	7			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 131200 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7843 - 7886

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

06	810	X	277	-0-	-533	-0-	15	1	261	2	N	1	1	1			39
							1	9									
07	403	X	290	-0-	-113	-0-	16	1	273	2	N	1	1	1			39
							1	9									
08	529	X	529	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	1	1	1			39
							1	9									
09	270	X	190	-0-	-80	-0-	10	1	180	2	N	-0-					39
10	279	X	197	-0-	-82	-0-	10	1	186	2	N	1	1	1			39
							1	9									
11	510	X	175	-0-	-335	-0-	10	1	164	2	N	1	1	1			39
							1	9									

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2271	-0-	-189	-0-	122	1	2137	2	N	11	7	1			26
							12	9									
07	2542	X	2349	-0-	-193	-0-	128	1	2217	2	N	4	7	1			23
							4	9									
08	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	125	1	2025	2	N	3	7	1			19
							3	9									
09	2310	X	2229	-0-	-81	-0-	114	1	2108	2	N	6					25
							7	9									
10	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	116	1	2176	2	N	27	7	1			45
							30	9									
11	2280	X	2055	-0-	-225	-0-	119	1	1934	2	N	2	5	1			42
							2	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

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

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2083	-0-	-587	-0-	150	1	1894	2	Y	35					158
							39	9									
07	2697	X	2068	-0-	-629	-0-	130	1	1904	2	Y	31	109	1			80
							34	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	155	1	1891	2	Y	18					98
							20	9									
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	150	1	2150	2	Y	37	71	1			64
							41	9									
10	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	155	1	1872	2	Y	40					104
							44	9									
*11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	150	1	1845	2	Y	45	75	1			74
							50	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	74	1	1064	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	77	1	1046	3	N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	3	N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	90	1	1179	2	N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	75	1	1161	3	N	-0-					-0-
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	77	1	1153	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	87	1	1486	3	N	11	10	1			5
							12	9									
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	114	1	1717	3	N	12	13	1			4
							13	9									
08	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	106	1	1595	3	N	-0-	4	1			-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	92	1	1582	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	89	1	1495	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	75	1	1359	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAK ENERGY, LLC 617101
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

06	0	W	5141	-0-	5141	14078	5094	2	47	9	N	43					64
07	0	W	5133	-0-	5133	19211	5091	2	42	9	N	38					102
08	0	W	5099	-0-	5099	24310	5048	2	51	9	N	46					148
09	5180		4859	-0-	-321	23989	4827	2	32	9	N	29					177
10	5735		4903	-0-	-832	23157	4857	2	46	9	N	42	176	1			43
*11	5550		4669	-0-	-881	22276	4629	2	40	9	N	36					79

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

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

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	#	4342	-0-	-68	-0-	4311	2	31	9	N	28					55
07	4860	R	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					55
08	4928	R	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					55
09	4560	R	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					55
10	4867	#	4756	-0-	-111	-0-	4756	2			N	-0-					55
11	4770	#	4487	-0-	-283	-0-	4487	2			N	-0-					55

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4111	-0-	-329	-0-	1800	1	2311	2	N	-0-					54
07	4495	X	4167	-0-	-328	-0-	1860	1	2307	2	N	-0-					54
08	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	1860	1	2114	2	N	-0-					54
09	4350	X	3866	-0-	-484	-0-	1740	1	2126	2	N	-0-					54
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	1860	1	2487	2	N	-0-					54
*11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	1800	1	2428	2	N	-0-					54

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4314	-0-	-6	-0-	380	1	3934	2	N	-0-					97
07	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	389	1	4023	2	N	-0-					97
08	4495	X	4466	-0-	-29	-0-	398	1	4068	2	N	-0-					97
09	4350	X	4166	-0-	-184	-0-	360	1	3806	2	N	-0-					97
10	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	403	1	3928	2	N	-0-					97
11	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	375	1	3640	2	N	-0-					97

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	N	-0-					35
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	24	1	449	2	N	-0-					35
08	620	N	299	-0-	-321	-0-	15	1	284	2	N	-0-					35
09	690	N	285	-0-	-405	-0-	14	1	271	2	N	-0-					35
10	465	N	330	-0-	-135	-0-	20	1	310	2	N	-0-					35
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	15	1	219	2	N	-0-					35

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	261	1	7277	2	N	-0-					93
07	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	279	1	7898	2	N	1	1	8			93
							1	9									
08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	289	1	7725	2	N	-0-					93
09	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	268	1	6801	2	N	-0-					93
10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	246	1	7504	2	N	-0-					93
*11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	255	1	6733	2	N	-0-					93

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1236	-0-	-144	-0-	109	1	1127	2	N	-0-					14
07	1488	X	1414	-0-	-74	-0-	125	1	1289	2	N	-0-					14
08	1612	X	1128	-0-	-484	-0-	101	1	1027	2	N	-0-					14
09	1560	X	1225	-0-	-335	-0-	106	1	1119	2	N	-0-					14
10	1612	X	1103	-0-	-509	-0-	103	1	1000	2	N	-0-					14
11	1380	X	1339	-0-	-41	-0-	125	1	1214	2	N	-0-					14

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	3					3
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					3
08	279	X	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					3
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					3
10	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					3
*11	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					3

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					131
07	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					131
08	5766	X	5274	-0-	-492	-0-	5274	2			N	-0-					131
09	5580	X	4765	-0-	-815	-0-	4765	2			N	-0-					131
10	5766	X	4825	-0-	-941	-0-	4764	2	61	9	N	55	50	1			136
*11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					136

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9099	2	8	9	N	7					27
07	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9169	2	12	9	N	11					38
08	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8757	2	9	9	N	8					46
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7821	2	14	9	N	13					59
10	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8004	2	7	9	N	6					65
*11	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7845	2	6	9	N	5	51	1			19

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					107
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
08	899	X	51	-0-	-848	-0-	51	2			N	-0-					107
09	870	X	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					107
10	899	X	400	-0-	-499	-0-	177	2	223	9	N	203	148	1			162
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					162

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

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

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	199	-0-	-761	-0-	199	2			N	-0-					12
07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1009	2	15	9	N	14	10	8			16
08	992	X	772	-0-	-220	-0-	772	2			N	-0-					16
09	660	X	267	-0-	-393	-0-	267	2			N	-0-					16
10	1023	X	222	-0-	-801	-0-	222	2			N	-0-					16
11	990	X	400	-0-	-590	-0-	400	2			N	-0-					16

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

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

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

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

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	226	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	163	1	915	2	N	-0-					-0-
08	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	188	1	1082	2	N	-0-					-0-
09	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	156	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	174	1	1115	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	139	1	1032	2	N	-0-					48
07	1147	N	935	-0-	-212	-0-	116	1	819	2	N	-0-					48
08	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	131	1	960	2	N	-0-					48
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	125	1	936	2	N	-0-					48
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	110	1	835	2	N	-0-					48
11	1050	N	816	-0-	-234	-0-	96	1	720	2	N	-0-					48

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	251	-0-	-2689	-0-	48	1	203	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2318	-0-	-720	-0-	350	1	1968	2	N	-0-					-0-
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	691	1	3980	2	N	-0-					-0-
09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	551	1	3624	2	N	-0-					-0-
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3092	-0-	-1048	-0-	418	1	2674	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	226	1	1685	2	N	-0-					58
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	203	1	1437	2	N	-0-					58
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	187	1	1372	2	N	-0-					58
09	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	198	1	1474	2	N	7					65
							8	9									
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	185	1	1403	2	N	-0-					65
11	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	170	1	1277	2	N	-0-					65

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	457	-0-	-83	-0-	53	1	404	2	N	-0-					37
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	56	1	375	2	N	-0-					37
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	57	1	371	2	N	-0-					37
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	54	1	375	2	N	-0-					37
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	57	1	414	2	N	-0-					37
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	450	2	N	-0-					37

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	84	1	624	2	N	-0-					21
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	97	1	686	2	N	-0-					21
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	93	1	679	2	N	-0-					21
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	88	1	653	2	N	-0-					21
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	90	1	680	2	N	-0-					21
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	96	1	725	2	N	-0-					21

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	102	1	431	2	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	139	1	780	2	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	120	1	691	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	119	1	784	2	N	-0-					-0-
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	124	1	792	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1269	-0-	-111	-0-	150	1	1119	2	N	-0-					2
07	1426	X	1242	-0-	-184	-0-	154	1	1088	2	N	-0-					2
08	1364	X	1307	-0-	-57	-0-	157	1	1150	2	N	-0-					2
09	1320	X	1281	-0-	-39	-0-	145	1	1078	2	N	53					55
							58	9									
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	166	1	1254	2	N	13					68
							14	9									
*11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	278	1	2093	2	N	-0-					68

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

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

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	N	-0-					15
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	37	1	260	2	N	-0-					15
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	37	1	272	2	N	-0-					15
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-					15
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	279	2	N	-0-					15
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	163	1	1206	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	164	1	1196	2	Y	1					3
							1	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	164	1	1199	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	151	1	1069	2	Y	3					6
							3	9									
10	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	154	1	1031	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	1320	N	1050	-0-	-270	-0-	142	1	904	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	134	1	994	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	142	1	1032	2	Y	1					3
							1	9									
08	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	138	1	1011	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	141	1	995	2	Y	3					6
							3	9									
10	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	134	1	896	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	151	1	959	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	218	1	1611	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	2325	N	1903	-0-	-422	-0-	230	1	1672	2	Y	1					3
							1	9									
08	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	225	1	1648	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	241	1	1702	2	Y	3					6
							3	9									
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	291	1	1942	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
*11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	308	1	1958	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	4287	-0-	-2043	-0-	510	1	3775	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	6386	X	4296	-0-	-2090	-0-	519	1	3776	2	Y	1					3
							1	9									
08	5921	X	4198	-0-	-1723	-0-	504	1	3692	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	5730	X	4184	-0-	-1546	-0-	519	1	3662	2	Y	3					6
							3	9									
10	5270	X	3481	-0-	-1789	-0-	452	1	3020	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	4290	X	3840	-0-	-450	-0-	521	1	3313	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	290	1	2159	2	N	-0-					42
07	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	296	1	2094	2	N	-0-					42
08	2604	X	2291	-0-	-313	-0-	275	1	2016	2	N	-0-					42
09	2520	X	2400	-0-	-120	-0-	284	1	2116	2	N	-0-					42
10	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	284	1	2149	2	N	-0-					42
11	2460	X	2208	-0-	-252	-0-	259	1	1949	2	N	-0-					42

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	988	-0-	-2732	-0-	118	1	870	2	Y	-0-					4
07	3844	X	1015	-0-	-2829	-0-	123	1	892	2	Y	-0-					4
08	1519	X	976	-0-	-543	-0-	117	1	859	2	Y	-0-					4
09	1470	X	946	-0-	-524	-0-	117	1	829	2	Y	-0-					4
10	1116	X	867	-0-	-249	-0-	113	1	752	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	245	1	1558	2	Y	-0-	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3311	-0-	-1519	-0-	392	1	2919	2	N	-0-					72
07	4929	X	3076	-0-	-1853	-0-	380	1	2685	2	N	10					82
							11	9									
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	610	1	4471	2	N	12					94
							13	9									
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	581	1	4333	2	N	-0-					94
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	595	1	4500	2	N	5					99
							6	9									
11	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	525	1	3957	2	N	6					105
							7	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	1					3
							1	9									
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	85	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	13	1	89	2	Y	3					6
							3	9									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	122	1	903	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	151	1	1102	2	Y	1					3
							1	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	155	1	1132	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	125	1	883	2	Y	3					5
							3	9									
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	275	1	1838	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
*11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	362	1	2302	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	505	-0-	-245	-0-	455	2	50	9	N	45					62
07	713	X	468	-0-	-245	-0-	468	2			N	-0-					62
08	558	X	452	-0-	-106	-0-	446	2	6	9	N	5					67
09	554	X	554	-0-	-0-	-0-	524	2	30	9	N	27					94
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	N	16					110
*11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					110

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1556	-0-	-124	-0-	183	1	1365	2	N	7					67
							8	9									
07	1643	X	1315	-0-	-328	-0-	163	1	1152	2	N	-0-					67
08	1674	X	1241	-0-	-433	-0-	149	1	1092	2	N	-0-					67
09	1620	X	1440	-0-	-180	-0-	169	1	1262	2	N	8					75
							9	9									
10	1674	X	1405	-0-	-269	-0-	164	1	1241	2	N	-0-					75
11	1560	X	1341	-0-	-219	-0-	157	1	1184	2	N	-0-					75

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	392	1	2902	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	444	1	3236	2	Y	1					3
							1	9									
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	459	1	3359	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	394	1	2781	2	Y	3					6
							3	9									
10	3689	X	3002	-0-	-687	-0-	390	1	2603	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	453	1	2878	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	7	1	51	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	452	2	Y	2					3
							2	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	Y	3					6
							3	9									
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	450	N	188	-0-	-262	-0-	25	1	157	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	Y	1					3
							1	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	Y	3					6
							3	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	266	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	279	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					45
07	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					45
08	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					45
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
10	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					45
11	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

06	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	648	1	4796	2	Y	7	13	1			6
							8	9									
07	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	686	1	4996	2	Y	4					10
							4	9									
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	684	1	5012	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
09	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	710	1	5011	2	Y	9					17
							10	9									
10	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	721	1	4816	2	Y	25	26	1			16
							28	9									
*11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	769	1	4886	2	Y	13	24	1			5
							14	9									

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					100
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					100
08	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	2899	2			N	-0-					100
09	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	2641	2			N	-0-					100
10	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	2704	2			N	-0-					100
11	3000	X	2624	-0-	-376	-0-	2624	2			N	-0-					100

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1918	-0-	-452	-0-	227	1	1691	2	N	-0-					18
07	2356	X	2228	-0-	-128	-0-	276	1	1952	2	N	-0-					18
08	2356	X	2213	-0-	-143	-0-	266	1	1947	2	N	-0-					18
09	2280	X	1994	-0-	-286	-0-	236	1	1758	2	N	-0-					18
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	265	1	2002	2	N	-0-					18
11	2160	X	1837	-0-	-323	-0-	215	1	1622	2	N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

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

ZACHRY, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 190802 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	298	1	2209	2	Y	9	18	1			8
							10	9									
07	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	308	1	2242	2	Y	6					14
							7	9									
08	2573	N	2570	-0-	-3	-0-	308	1	2255	2	Y	6	9	1			11
							7	9									
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	312	1	2204	2	Y	8					19
							9	9									
10	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	319	1	2130	2	Y	33	30	1			22
							36	9									
11	2490	N	2400	-0-	-90	-0-	324	1	2057	2	Y	17	32	1			7
							19	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	567	1	4200	2	Y	-0-	1	1			1
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	599	1	4360	2	Y	-0-					1
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	579	1	4241	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	592	1	4181	2	Y	1					2
							1	9									
10	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	605	1	4041	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	660	1	4195	2	Y	-0-	2	1			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	522	1	3863	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	554	1	4030	2	Y	1					2
							1	9									
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	524	1	3838	2	Y	-0-	1	1			1
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	550	1	3886	2	Y	2					3
							2	9									
10	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	516	1	3447	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	4440	X	4073	-0-	-367	-0-	554	1	3517	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	287	1	2121	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	300	1	2181	2	Y	1					3
							1	9									
08	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	294	1	2150	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	300	1	2119	2	Y	3					6
							3	9									
10	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	292	1	1952	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	2370	N	1864	-0-	-506	-0-	253	1	1607	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	Y	1					3
							1	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	3					6
							3	9									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	153	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	23	1	143	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	9027	-0-	-1353	-0-	1073	1	7942	2	Y	11	20	1			10
							12	9									
07	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	1314	1	9568	2	Y	6					16
							7	9									
08	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	1509	1	11048	2	Y	7	10	1			13
							8	9									
09	10380	X	10085	-0-	-295	-0-	1249	1	8822	2	Y	13					26
							14	9									
10	11315	X	3699	-0-	-7616	-0-	479	1	3197	2	Y	21	39	1			8
							23	9									
11	11850	X	3067	-0-	-8783	-0-	415	1	2639	2	Y	12	12	1			8
							13	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	160	1	1185	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	213	1	1553	2	Y	1					3
							1	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	191	1	1397	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	173	1	1219	2	Y	3					6
							3	9									
10	1767	N	1359	-0-	-408	-0-	176	1	1174	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	201	1	1276	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6585	-0-	-705	-0-	364	1	6221	3	Y	-0-					-0-
07	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	467	1	7049	3	Y	-0-					-0-
08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	463	1	6953	3	Y	-0-					-0-
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	397	1	6832	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	6578	-0-	-924	-0-	368	1	6210	3	Y	-0-					-0-
11	7260	X	5313	-0-	-1947	-0-	279	1	5034	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

06	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	313	1	3763	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	380	1	4508	3	Y	25	1	8			53
							28	9									
08	4712	X	4690	-0-	-22	-0-	386	1	4303	3	Y	1	1	8			53
							1	9									
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	586	1	4362	2	Y	20	17	1	53	7	3
							22	9									
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	710	1	4294	3	Y	5					8
							6	9									
*11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	685	1	4231	3	Y	8	1	6			15
							9	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	56	-0-	56	56	4	1	29	2	Y	21	18	1				3
						23	9										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56						Y	5					8
*11	14B2 EXT	11	-0-	11	67	2	3	9	9	Y	8	1	6				15

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

06	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	233	1	3977	3	Y	24	21	1			10
							26	9									
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	305	1	4609	3	Y	39	37	1			12
							43	9									
08	4650	X	4244	-0-	-406	-0-	263	1	3955	3	Y	24	17	1			19
							26	9									
09	4500	X	3467	-0-	-1033	-0-	190	1	3277	2	Y	-0-	19	7			-0-
10	4960	X	3886	-0-	-1074	-0-	218	1	3668	3	Y	-0-					-0-
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	259	1	4658	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21	18	1			3
10	14B2 EXT	7	-0-	7	7	1	3	6	9	Y	5						8
*11	14B2 EXT	13	-0-	13	20	1	1	4	3	Y	7	1	6				14
						8	9										

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	37	1	279	2	Y	21	18	1			3
							23	9									
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	269	3	Y	6					9
							7	9									
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	286	3	Y	6					15
							7	9									

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5345	-0-	-655	-0-	5343	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	6200	X	5187	-0-	-1013	-0-	5185	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6420	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	780	3	Y	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	44	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	42	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	39	1	691	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	Y	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	319	1	3807	3	Y	-0-					-0-
07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	417	1	4977	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	396	1	4710	3	Y	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	359	1	8019	2	Y	-0-					-0-
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	181	1	4532	3	Y	-0-					-0-
*11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	160	1	3759	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	91	1	1547	3	Y	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	110	1	1660	3	Y	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	112	1	1670	3	Y	-0-					-0-
*09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2665	-0-	-335	-0-	206	1	2459	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2020	-0-	-1080	-0-	156	1	1864	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2320	-0-	-780	-0-	180	1	2140	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	129	1	3195	3	Y	-0-					-0-
*11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	132	1	3125	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	99	1	1688	3	Y	-0-					-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	124	1	1872	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	130	1	1947	3	Y	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1897	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	107	1	1807	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
11	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	99	1	1786	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	13	1	290	3	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	346	1	4153	3	Y	-0-					11
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	325	1	3857	3	Y	8					19
							9	9									
08	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	333	1	3722	3	Y	-0-					19
09	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	506	1	3764	2	Y	21	18	1	19	7	3
							23	9									
10	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	640	1	3870	3	Y	6					9
							7	9									
11	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	618	1	3818	3	Y	6					15
							7	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

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

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	208	1	1517	3	Y	-0-					20
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	210	1	1425	3	Y	-0-					20
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	195	1	1093	3	Y	-0-					20
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	2	Y	-0-	20	7			-0-
10	1643	N	939	-0-	-704	-0-	44	1	895	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	101	1	951	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	525	2	Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	8	1	1110	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	8	1	1075	2	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	46	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	Y	10					10
							11	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	58	1	792	3	Y	-0-					10
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	43	1	637	3	Y	-0-					10

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1869	-0-	-741	-0-	103	1	1766	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2506	-0-	-191	-0-	156	1	2350	3	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2278	-0-	-109	-0-	142	1	2136	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	107	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2067	-0-	-444	-0-	116	1	1951	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1904	-0-	-286	-0-	100	1	1804	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	52	1	551	3	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	27	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	41	1	564	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3082	-0-	-1358	-0-	170	1	2912	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	2527	-0-	-1875	-0-	157	1	2370	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	2400	-0-	-1940	-0-	149	1	2240	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
09	4170	X	2237	-0-	-1933	-0-	123	1	2114	2	Y	-0-	8	7			-0-
10	3503	X	1916	-0-	-1587	-0-	107	1	1809	3	Y	-0-					-0-
*11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	219	1	3940	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	47	1	804	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	918	-0-	-198	-0-	57	1	861	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	55	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	47	1	798	3	Y	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

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

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4556	-0-	-64	-0-	222	1	4334	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4648	-0-	-126	-0-	211	1	4437	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	204	1	4417	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4225	-0-	-335	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	30	1	4340	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4196	-0-	-364	-0-	29	1	4167	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	209	1	4077	2	Y	-0-					-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	235	1	4949	2	Y	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	197	1	4253	2	Y	-0-					-0-
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
10	5177	X	5133	-0-	-44	-0-	36	1	5097	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4597	-0-	-413	-0-	32	1	4565	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	Y	20	16	1			7
							22	9									
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	11	14	1			4
							12	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	102	1	1744	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	131	1	1962	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
08	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	131	1	1958	3	Y	14	8	1			11
							15	9									
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	122	1	2098	2	Y	-0-	11	7			-0-
10	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	115	1	1938	3	Y	-0-					-0-
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	113	1	2038	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1266	-0-	-384	-0-	98	1	1168	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	117	1	1392	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	83	1	989	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	46	1	1165	3	Y	-0-					-0-
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3024	-0-	-126	-0-	195	1	2829	3	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	202	1	2740	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	190	1	2836	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	212	1	2774	2	Y	-0-					-0-
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	217	1	3335	3	Y	-0-					-0-
*11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	228	1	3363	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3580	-0-	-500	-0-	195	1	3338	3	Y	43	38	1			18
							47	9									
07	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	250	1	3767	3	Y	73	69	1			22
							80	9									
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	246	1	3693	3	Y	48	33	1			37
							53	9									
09	3810	X	3783	-0-	-27	-0-	208	1	3575	2	Y	-0-	37	7			-0-
10	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	211	1	3565	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	197	1	3549	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	85	1	1269	3	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	3	Y	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	Y	52	43	1			9
							57	9									
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	110	1	1854	3	Y	53	42	1			20
							58	9									
*11	3000	N	4691	-0-	1691	1691	245	1	4412	3	Y	31	38	1			13
							34	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	95	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	90	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	119	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	78	1	650	2	Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	64	1	596	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	32	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	36	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	37	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1029	2	Y	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	84	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	65	1	1173	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	255	-0-	-645	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					6
07	372	N	137	-0-	-235	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					6
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	Y	-0-					6
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	43	43	1	6	7	-0-
							47	9									
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	21	1	880	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	573	-0-	-177	-0-	33	1	512	3	Y	25	22	1			3
							28	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	993	2	Y	34	28	1			6
							37	9									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1063	3	Y	36	29	1			13
							40	9									
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1288	3	Y	22	26	1			9
							24	9									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	174	1	2554	3	N	-0-					54
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	222	1	3391	3	N	-0-					54
08	3968	X	2778	-0-	-1190	-0-	172	1	2606	3	N	-0-					54
09	3840	X	2475	-0-	-1365	-0-	155	1	2320	2	N	-0-	54	7			-0-
10	3968	X	3397	-0-	-571	-0-	95	1	3302	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	1979	-0-	-1531	-0-	169	1	1810	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	8099	-0-	-601	-0-	523	1	7576	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	7672	-0-	-1318	-0-	527	1	7145	3	N	-0-					-0-
08	8928	X	7664	-0-	-1264	-0-	482	1	7182	3	N	-0-					-0-
09	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	657	1	8605	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	488	1	7506	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	7992	-0-	-108	-0-	507	1	7485	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	192	1	2775	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	203	1	2747	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	2807	-0-	-386	-0-	177	1	2629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3000	X	2572	-0-	-428	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	22	1	3144	2	N	-0-					-0-
*11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	21	1	2952	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	297	1	4977	3	N	-0-					5
07	4495	X	4385	-0-	-110	-0-	222	1	4163	3	N	-0-	5	1			-0-
08	4774	X	3600	-0-	-1174	-0-	266	1	3334	3	N	-0-					-0-
09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	448	1	5641	2	N	9					9
							10	9									
10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	431	1	5859	3	N	-0-					9
*11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	340	1	4997	3	N	6					15
							7	9									

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	127	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	3	Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	157	1	1863	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3507	-0-	507	507	150	1	3357	2	Y	-0-					-0-
10	2748	X	2241	-0-	-507	-0-	87	1	2154	3	Y	-0-					-0-
*11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	97	1	2289	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1842	-0-	-168	-0-	119	1	1723	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1809	-0-	-268	-0-	124	1	1685	3	N	-0-					-0-
08	2077	X	1784	-0-	-293	-0-	112	1	1672	3	N	-0-					-0-
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	139	1	1824	2	N	-0-					-0-
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	128	1	1963	3	N	-0-					-0-
*11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	139	1	2062	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16020	X	11872	-0-	-4148	-0-	11872	2			Y	-0-					50
07	15252	X	11853	-0-	-3399	-0-	11853	2			Y	-0-					50
08	14105	X	11342	-0-	-2763	-0-	11342	2			Y	-0-					50
09	12930	X	9725	-0-	-3205	-0-	9725	2			Y	-0-	50	7			-0-
10	12493	X	9998	-0-	-2495	-0-	69	1	9929	2	Y	-0-					-0-
11	11880	X	9404	-0-	-2476	-0-	66	1	9338	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	311	-0-	-589	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
07	403	X	346	-0-	-57	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
08	403	X	283	-0-	-120	-0-	18	1	265	3	N	-0-					-0-
09	390	X	333	-0-	-57	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
10	403	X	300	-0-	-103	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
*11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2509	-0-	-251	-0-	139	1	2370	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	174	1	2624	3	N	-0-					-0-
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	170	1	2543	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2546	-0-	-64	-0-	140	1	2403	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	136	1	2293	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	125	1	2259	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19890	X	18631	-0-	-1259	-0-	18631	2			N	-0-					18
07	20212	X	18912	-0-	-1300	-0-	18912	2			N	-0-					18
08	19437	X	18118	-0-	-1319	-0-	18118	2			N	-0-					18
09	18810	X	17138	-0-	-1672	-0-	17138	2			N	-0-	18	7			-0-
10	19251	X	17551	-0-	-1700	-0-	121	1	17430	2	N	-0-					-0-
11	18630	X	16505	-0-	-2125	-0-	116	1	16389	2	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3589	-0-	-641	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3340	-0-	-1372	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4065	-0-	-647	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3413	-0-	-457	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3492	-0-	-414	-0-	24	1	3468	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3454	-0-	-476	-0-	24	1	3430	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
07	217	X	153	-0-	-64	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	3	N	-0-					-0-
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	N	-0-					-0-
10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
11	300	X	191	-0-	-109	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	4976	-0-	-844	-0-	489	1	4487	3	N	-0-					10
07	5890	X	4242	-0-	-1648	-0-	441	1	3801	3	N	-0-					10
08	5332	X	4350	-0-	-982	-0-	432	1	3918	3	N	-0-					10
09	5160	X	4765	-0-	-395	-0-	444	1	4321	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4391	-0-	-941	-0-	424	1	3967	3	N	-0-					-0-
11	4980	X	1887	-0-	-3093	-0-	180	1	1707	3	N	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1355	-0-	-385	-0-	163	1	1192	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	1323	-0-	-413	-0-	170	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1104	-0-	-353	-0-	168	1	936	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1196	-0-	-154	-0-	128	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		929	-0-	929	929	43	1	886	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2187	-0-	2187	3116	211	1	1976	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4096	-0-	-944	-0-	226	1	3850	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
07	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	287	1	4328	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
08	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	278	1	4175	3	Y	21	13	1			17
							23	9									
09	4590	X	3896	-0-	-694	-0-	214	1	3682	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		4192	-0-	4192	4192	235	1	3957	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		6300	-0-	6300	10492	331	1	5969	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591

HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1741	-0-	-305	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1721	-0-	-259	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1849	-0-	-538	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1778	-0-	-532	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

06	1920	X	1723	-0-	-197	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
10	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1909	-0-	-101	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

06	210	X	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	341	X	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	341	X	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	330	X	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	300	X	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

06	840	X	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	840	X	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

06	2010	X	1332	-0-	-678	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1398	-0-	-369	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	1083	-0-	-447	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

06	630	X	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	660	X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	589	X	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	570	X	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	868	X	792	-0-	-76	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	868	X	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09	840	X	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	806	X	626	-0-	-180	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
10	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	1280	-0-	-100	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3871	-0-	-179	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3780	-0-	-270	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

06	5700	X	1686	-0-	-4014	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	1779	-0-	-4111	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	1673	-0-	-4217	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1680	-0-	-87	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1483	-0-	-227	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1692	-0-	-258	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1431	-0-	-305	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1680	X	1443	-0-	-237	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1736	X	1318	-0-	-418	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1123	-0-	-557	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1603	-0-	-17	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	1670	-0-	-4	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*11	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	810	N	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

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

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3452	-0-	-748	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2745	-0-	-1192	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3019	-0-	-639	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	2734	-0-	-806	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3071	-0-	-379	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

06	5970	X	5470	-0-	-500	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4742	-0-	-718	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4210	-0-	-1432	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4908	-0-	-552	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	X	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	X	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1712	-0-	-178	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

06	540	N	302	-0-	-238	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

06	2280	X	567	-0-	-1713	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	669	-0-	-1687	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	794	-0-	-1035	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	600	X	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	682	X	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	780	X	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-					-0-

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

06	300	X	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	403	X	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	403	X	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09	390	X	233	-0-	-157	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	372	X	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6428	-0-	-51	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6272	-0-	-418	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6401	-0-	-512	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	6407	-0-	-463	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	465	X	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	465	X	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	420	X	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	434	X	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	837	X	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	810	X	771	-0-	-39	-0-	771	2			N	-0-					-0-
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	810	X	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7482	2	1	9	N	1					29
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7885	2	1	9	N	1					30
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8162	2	9	9	N	8					38
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7289	2	22	9	N	20					58
10	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7383	2	6	9	N	5					63
*11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					63

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

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

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	380	507	1			107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	165	1			122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	156	177	1			101
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	178	1			68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	172	1			102

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	73	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	292	-0-	-328	-0-	49	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	126	-0-	-401	-0-	25	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	104	-0-	-346	-0-	18	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	88	-0-	-191	-0-	14	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

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

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	534	-0-	-186	-0-	89	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	104	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	95	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	112	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	103	1	536	2	Y	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	89	1	442	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1304	-0-	-736	-0-	218	1	1086	2	Y	-0-					1
07	1054	N	746	-0-	-308	-0-	126	1	620	2	Y	-0-					1
08	1178	N	903	-0-	-275	-0-	181	1	722	2	Y	-0-					1
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	232	1	1114	2	Y	-0-					1
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	191	1	996	2	Y	-0-					1
*11	870	N	453	-0-	-417	-0-	76	1	377	2	Y	-0-					1

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

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

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7596 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	384	-0-	-216	-0-	18 1 9	1	365	2	N	1	2	1			-0-
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	22 1 9	1	424	2	N	1					1
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	2	N	-0-					1
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30 1 9	1	637	2	N	1	2	1			-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	30 1 9	1	664	2	N	1					1
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	21 1 9	1	614	2	N	1	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	30 1 9	1	591	2	Y	1	2	1			1
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					1
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	29	1	624	2	Y	-0-					1
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29 1 9	1	612	2	Y	1	2	1			-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31 1 9	1	683	2	Y	1					1
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	23 1 9	1	663	2	Y	1	2	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2874	N	2524	-0-	-350	-0-	199	1	2310	2	N	14	14	1			9
							15	9									
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	191	1	2182	2	N	14	12	1			11
							15	9									
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	203	1	2734	2	N	14	12	1			13
							15	9									
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	216	1	2716	2	N	12	12	1			13
							13	9									
10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	276	1	3268	2	N	20	11	1			22
							22	9									
*11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	269	1	3069	2	N	17	16	1			23
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2080	-0-	-320	-0-	302	1	1765	2	N	12	10	1			8
							13	9									
07	2480	N	2084	-0-	-396	-0-	309	1	1763	2	N	11	10	1			9
							12	9									
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	317	1	2193	2	N	12	10	1			11
							13	9									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	304	1	1935	2	N	9	10	1			10
							10	9									
10	1800	N	2307	-0-	507	507	319	1	1974	2	N	13	8	1			15
							14	9									
*11	2684	N	2177	-0-	-507	-0-	312	1	1853	2	N	11	11	1			15
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	90	1	1040	2	N	6	5	1			4
							7	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	122	1	1395	2	N	9	6	1			7
							10	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	122	1	1650	2	N	8	7	1			8
							9	9									
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	124	1	1561	2	N	6	7	1			7
							7	9									
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	125	1	1477	2	N	9	6	1			10
							10	9									
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	135	1	1534	2	N	8	7	1			11
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	140	1	1620	2	N	9	9	1			6
							10	9									
07	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	145	1	1650	2	N	11	9	1			8
							12	9									
08	2108	N	2084	-0-	-24	-0-	143	1	1930	2	N	10	9	1			9
							11	9									
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	145	1	1831	2	N	8	8	1			9
							9	9									
10	1800	N	2057	-0-	257	257	159	1	1886	2	N	11	7	1			13
							12	9									
*11	2280	N	2023	-0-	-257	-0-	162	1	1850	2	N	10	9	1			14
							11	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3499	-0-	-311	-0-	276	1	3202	2	N	19	17	1			13
							21	9									
07	4340	X	2934	-0-	-1406	-0-	235	1	2681	2	N	16	16	1			13
							18	9									
08	4340	X	3680	-0-	-660	-0-	253	1	3408	2	N	17	14	1			16
							19	9									
09	4200	X	3383	-0-	-817	-0-	248	1	3120	2	N	14	15	1			15
							15	9									
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	230	1	2721	2	N	17	13	1			19
							19	9									
*11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	204	1	2322	2	N	13	14	1			18
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

06	1650	N	951	-0-	-699	-0-	75	1	870	2	N	5	6	1			3
							6	9									
07	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	128	1	1461	2	N	9	5	1			7
							10	9									
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	142	1	1921	2	N	10	8	1			9
							11	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	121	1	1521	2	N	6	8	1			7
							7	9									
10	1800	N	1924	-0-	124	124	149	1	1763	2	N	11	6	1			12
							12	9									
*11	1577	N	1453	-0-	-124	-0-	116	1	1328	2	N	8	9	1			11
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

06	4230	X	3145	-0-	-1085	-0-	248	1	2878	2	N	17	17	1			11
							19	9									
07	4371	X	3394	-0-	-977	-0-	272	1	3100	2	N	20	16	1			15
							22	9									
08	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	256	1	3453	2	N	17	16	1			16
							19	9									
09	4050	X	2772	-0-	-1278	-0-	203	1	2557	2	N	11	15	1			12
							12	9									
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	289	1	3422	2	N	21	10	1			23
							23	9									
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	261	1	2975	2	N	17	17	1			23
							19	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	N	2	2	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1255	-0-	-515	-0-	59	1	1188	2	N	7	13	1			5
							8	9									
07	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	137	1	2594	2	N	14	8	1			11
							15	9									
08	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	94	1	2044	2	N	11	13	1			9
							12	9									
09	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	88	1	1855	2	N	13	13	1			9
							14	9									
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	110	1	2453	2	N	21	22	1			8
							23	9									
*11	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	71	1	2055	2	N	15	11	1			12
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	14	1	287	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	15	1	284	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	N	3	2	1			2
							3	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		825	-0-	825	2948	39	1	782	2	N	4	6	1			3
							4	9									
07	T. A.		851	-0-	851	3799	42	1	805	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	T. A.		1006	-0-	1006	4805	44	1	956	2	N	5	4	1			4
							6	9									
09	5740	X	935	-0-	-4805	-0-	42	1	886	2	N	6	6	1			4
							7	9									
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	908	2	N	8	9	1			3
							9	9									
11	960	N	823	-0-	-137	-0-	27	1	790	2	N	5	4	1			4
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	69	1	1373	2	N	8	9	1			6
							9	9									
07	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	61	1	1162	2	N	6	7	1			5
							7	9									
08	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	52	1	1144	2	N	6	6	1			5
							7	9									
09	1440	N	235	-0-	-1205	-0-	11	1	222	2	N	2	6	1			1
							2	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	63	1	1412	2	N	13	9	1			5
							14	9									
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	38	1	1106	2	N	7	6	1			6
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

06	900	N	887	-0-	-13	-0-	42	1	839	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	44	1	840	2	N	4	4	1			4
							4	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	917	2	N	4	4	1			4
							4	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	N	6	6	1			4
							7	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	924	2	N	8	9	1			3
							9	9									
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	857	2	N	6	4	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

06	5160	X	4377	-0-	-783	-0-	207	1	4144	2	N	24	29	1			18
							26	9									
07	5270	X	4521	-0-	-749	-0-	225	1	4272	2	N	22	22	1			18
							24	9									
08	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	196	1	4277	2	N	23	22	1			19
							25	9									
09	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	212	1	4475	2	N	31	29	1			21
							34	9									
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	224	1	4982	2	N	44	49	1			16
							48	9									
*11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	148	1	4265	2	N	31	23	1			24
							34	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	7			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

06	1050	N	656	-0-	-394	-0-	31 4	1 9	621	2	N	4	5	1			3
07	1023	N	621	-0-	-402	-0-	31 3	1 9	587	2	N	3	3	1			3
08	961	N	780	-0-	-181	-0-	34 3	1 9	743	2	N	3	3	1			3
09	660	N	583	-0-	-77	-0-	26 6	1 9	551	2	N	5	5	1			3
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	370	2	N	3	5	1			1
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	194	2	N	2	2	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

06	480	N	319	-0-	-161	-0-	15 1	1 9	303	2	N	1	2	1			1
07	434	N	261	-0-	-173	-0-	13 2	1 9	246	2	N	2	2	1			1
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	14 1	1 9	312	2	N	1	1	1			1
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	12 2	1 9	250	2	N	2	2	1			1
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	182	2	N	2	2	1			1
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	165	2	N	1	1	1			1

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	224 2	1 9	784	2	Y	2					30
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	286 7	1 9	997	2	Y	6					36
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	325 9	1 9	1291	2	Y	8					44
09	1020	N	864	-0-	-156	-0-	192 7	1 9	665	2	Y	6					50
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	319 3	1 9	1056	2	Y	3	24	1			29
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	146 6	1 9	461	2	Y	5					34

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	793	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	818	2	N	5	4	1			4
							6	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	N	4	4	1			4
							4	9									
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	N	6	6	1			4
							7	9									
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	650	2	N	5	7	1			2
							6	9									
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	15	1	430	2	N	3	3	1			2
							3	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1760	-0-	-340	-0-	390	1	1364	2	Y	5					48
							6	9									
07	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	367	1	1280	2	Y	8					56
							9	9									
08	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	408	1	1620	2	Y	10					66
							11	9									
09	1770	N	1267	-0-	-503	-0-	282	1	975	2	Y	9					75
							10	9									
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	379	1	1254	2	Y	4	36	1			43
							4	9									
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	234	1	739	2	Y	6					49
							7	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	230	1	807	2	Y	2					27
							2	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	212	1	739	2	Y	5					32
							6	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	287	1	1138	2	Y	7					39
							8	9									
09	900	N	704	-0-	-196	-0-	157	1	541	2	Y	5					44
							6	9									
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	111	1	369	2	Y	1	21	1			24
							1	9									
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	52	1	164	2	Y	1					25
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3378	-0-	-732	-0-	160	1	3197	2	N	19	23	1			14
							21	9									
07	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	186	1	3537	2	N	18	17	1			15
							20	9									
08	4123	X	3553	-0-	-570	-0-	155	1	3378	2	N	18	18	1			15
							20	9									
09	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	143	1	3022	2	N	21	22	1			14
							23	9									
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	139	1	3104	2	N	28	32	1			10
							31	9									
*11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	84	1	2414	2	N	18	14	1			14
							20	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	135	1	2700	2	N	5	11	1			2
							6	9									
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	144	1	2738	2	N	3					5
							3	9									
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	140	1	3056	2	N	2					7
							2	9									
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	131	1	2766	2	N	4	9	1			2
							4	9									
10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	92	1	2041	2	N	3					5
							3	9									
*11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	2	N	2	6	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	2	N	-0-					1
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	17	1	376	2	N	-0-					1
09	660	N	406	-0-	-254	-0-	18	1	388	2	N	-0-	1	1			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	524	2	N	1					1
							1	9									
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	N	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

06	1110	N	837	-0-	-273	-0-	40	1	793	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	1023	N	781	-0-	-242	-0-	39	1	738	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	41	1	885	2	N	5	4	1			4
							6	9									
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	36	1	770	2	N	6	6	1			4
							7	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	38	1	850	2	N	7	8	1			3
							8	9									
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N	5	4	1			4
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

06	2280	X	1579	-0-	-701	-0-	75	1	1502	2	N	2	6	1			1
							2	9									
07	2201	X	1705	-0-	-496	-0-	85	1	1618	2	N	2					3
							2	9									
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	95	1	2080	2	N	1					4
							1	9									
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	N	3	6	1			1
							3	9									
10	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	91	1	2026	2	N	3					4
							3	9									
11	2100	X	1944	-0-	-156	-0-	65	1	1876	2	N	3	6	1			1
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	1384	-0-	-86	-0-	65	1	1310	2	N	8	9	1			6
							9	9									
07	1519	X	1415	-0-	-104	-0-	70	1	1337	2	N	7	7	1			6
							8	9									
08	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1510	2	N	8	7	1			7
							9	9									
09	1500	X	936	-0-	-564	-0-	42	1	887	2	N	6	9	1			4
							7	9									
10	1550	X	471	-0-	-1079	-0-	20	1	447	2	N	4	7	1			1
							4	9									
11	1530	X	924	-0-	-606	-0-	31	1	885	2	N	7	3	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	N	3	6	1			1
							3	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	89	1	1688	2	N	1					2
							1	9									
08	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	57	1	1254	2	N	1					3
							1	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1581	2	N	2	4	1			1
							2	9									
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	2	N	2					3
							2	9									
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1156	2	N	2	4	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	322	-0-	-398	-0-	15	1	306	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	713	X	407	-0-	-306	-0-	20	1	384	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	713	X	449	-0-	-264	-0-	20	1	427	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	630	X	497	-0-	-133	-0-	22	1	472	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	620	X	524	-0-	-96	-0-	22	1	496	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	3	2	1			3
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	32	1	647	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	38	1	721	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1264	2	N	7	4	1			6
							8	9									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	53	1	1130	2	N	7	8	1			5
							8	9									
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	2	N	9	11	1			3
							10	9									
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	28	1	812	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	56	1	1116	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1652	2	N	1					2
							1	9									
08	1519	N	1035	-0-	-484	-0-	45	1	989	2	N	1					3
							1	9									
09	1170	N	805	-0-	-365	-0-	36	1	767	2	N	2	4	1			1
							2	9									
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1391	2	N	1					2
							1	9									
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	64	1	1843	2	N	3	4	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3298	-0-	-542	-0-	156	1	3122	2	N	18	23	1			13
							20	9									
07	2976	X	882	-0-	-2094	-0-	44	1	832	2	N	5	14	1			4
							6	9									
08	4123	X	2558	-0-	-1565	-0-	111	1	2433	2	N	13	6	1			11
							14	9									
09	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	183	1	3863	2	N	26	19	1			18
							29	9									
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	162	1	3610	2	N	32	38	1			12
							35	9									
*11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	120	1	3472	2	N	25	17	1			20
							28	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2152	-0-	-128	-0-	102	1	2037	2	N	12	13	1			9
							13	9									
07	2356	X	2134	-0-	-222	-0-	106	1	2016	2	N	11	11	1			9
							12	9									
08	2356	X	2326	-0-	-30	-0-	101	1	2213	2	N	11	10	1			10
							12	9									
09	2250	X	2089	-0-	-161	-0-	94	1	1981	2	N	13	14	1			9
							14	9									
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	100	1	2234	2	N	20	22	1			7
							22	9									
11	2250	X	1021	-0-	-1229	-0-	34	1	978	2	N	8	9	1			6
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

06	480	X	143	-0-	-337	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
07	496	X	209	-0-	-287	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
08	496	X	344	-0-	-152	-0-	15	1	328	2	N	1					1
							1	9									
09	150	X	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-	1	1			-0-
10	217	X	118	-0-	-99	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
11	330	X	162	-0-	-168	-0-	5	1	157	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

06	1110	X	342	-0-	-768	-0-	16	1	325	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	837	X	347	-0-	-490	-0-	17	1	328	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	N	4	2	1			3
							4	9									
09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	29	1	618	2	N	5	5	1			3
							6	9									
10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	N	6	7	1			2
							7	9									
11	780	X	504	-0-	-276	-0-	17	1	483	2	N	4	3	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

06	1920	X	1045	-0-	-875	-0-	49	1	989	2	N	6	7	1			4
							7	9									
07	1984	X	1049	-0-	-935	-0-	52	1	991	2	N	5	5	1			4
							6	9									
08	1488	X	1072	-0-	-416	-0-	47	1	1018	2	N	6	5	1			5
							7	9									
09	1320	X	896	-0-	-424	-0-	40	1	850	2	N	5	6	1			4
							6	9									
10	1147	X	993	-0-	-154	-0-	42	1	942	2	N	8	9	1			3
							9	9									
11	1050	X	989	-0-	-61	-0-	33	1	948	2	N	7	5	1			5
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1947	-0-	-63	-0-	92	1	1843	2	N	11	15	1			8
							12	9									
07	2790	X	2152	-0-	-638	-0-	107	1	2033	2	N	11	10	1			9
							12	9									
08	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	104	1	2266	2	N	11	10	1			10
							12	9									
09	2700	X	1956	-0-	-744	-0-	88	1	1854	2	N	13	14	1			9
							14	9									
10	2697	X	2474	-0-	-223	-0-	105	1	2346	2	N	21	22	1			8
							23	9									
11	2310	X	1771	-0-	-539	-0-	59	1	1699	2	N	12	10	1			10
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	1511	-0-	-1609	-0-	71	1	1431	2	N	8	11	1			6
							9	9									
07	3224	X	1302	-0-	-1922	-0-	65	1	1230	2	N	6	7	1			5
							7	9									
08	2542	X	1290	-0-	-1252	-0-	56	1	1226	2	N	7	6	1			6
							8	9									
09	2130	X	975	-0-	-1155	-0-	44	1	924	2	N	6	8	1			4
							7	9									
10	1984	X	954	-0-	-1030	-0-	41	1	904	2	N	8	9	1			3
							9	9									
11	1500	X	933	-0-	-567	-0-	31	1	895	2	N	6	4	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	560	-0-	-160	-0-	26	1	531	2	N	3	5	1			2
							3	9									
07	1054	X	258	-0-	-796	-0-	13	1	243	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	1054	X	293	-0-	-761	-0-	13	1	279	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1020	X	534	-0-	-486	-0-	24	1	507	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	930	X	565	-0-	-365	-0-	24	1	535	2	N	5	5	1			2
							6	9									
11	570	X	136	-0-	-434	-0-	5	1	130	2	N	1	2	1			1
							1	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	X	177	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	168	2	N	1	1	1			1
07	186	X	159	-0-	-27	-0-	8 1 9	1	150	2	N	1	1	1			1
08	186	X	154	-0-	-32	-0-	7 1 9	1	146	2	N	1	1	1			1
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	188	2	N	1	1	1			1
10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	1	201	2	N	2	2	1			1
11	180	X	153	-0-	-27	-0-	5 1 1 9	1	147	2	N	1	1	1			1

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	301 1 19 9	1	1059	2	Y	17					86
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	282 1 19 9	1	1024	2	Y	17	57	1			46
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	222 1 22 9	1	1297	2	Y	20					66
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	169 1 8 9	1	1075	2	Y	7					73
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	143 1 15 9	1	1007	2	Y	14	53	1			34
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	145 1 12 9	1	814	2	Y	11					45

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	1	135	2	N	1	1	1			-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	8 1	1	150	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	1	332	2	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	1	284	2	N	1	1	1			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	1	326	2	N	1					1
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12 1	1	334	2	N	-0-	1	1			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	428	-0-	-142	-0-	20	1	405	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	589	X	442	-0-	-147	-0-	22	1	418	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	649	X	649	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	N	3	2	1			3
							3	9									
09	582	X	582	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	630	X	498	-0-	-132	-0-	17	1	478	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1809	-0-	-321	-0-	86	1	1720	2	N	3	7	1			1
							3	9									
07	2201	X	1848	-0-	-353	-0-	92	1	1754	2	N	2					3
							2	9									
08	2201	X	1984	-0-	-217	-0-	87	1	1896	2	N	1					4
							1	9									
09	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	85	1	1797	2	N	3	6	1			1
							3	9									
10	2139	X	2064	-0-	-75	-0-	89	1	1972	2	N	3					4
							3	9									
11	1920	X	1456	-0-	-464	-0-	49	1	1405	2	N	2	5	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1357	-0-	-203	-0-	64	1	1291	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	1612	X	1472	-0-	-140	-0-	74	1	1397	2	N	1					2
							1	9									
08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	1					3
							1	9									
09	1560	X	1259	-0-	-301	-0-	57	1	1200	2	N	2	4	1			1
							2	9									
10	1457	X	1385	-0-	-72	-0-	59	1	1324	2	N	2					3
							2	9									
11	1560	X	1251	-0-	-309	-0-	42	1	1207	2	N	2	4	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3912	-0-	-78	-0-	186	1	3718	2	N	7	13	1			3
							8	9									
07	3999	X	3475	-0-	-524	-0-	174	1	3298	2	N	3					6
							3	9									
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	193	1	4221	2	N	3					9
							3	9									
09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	195	1	4122	2	N	6	12	1			3
							7	9									
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	183	1	4084	2	N	5					8
							6	9									
11	4260	X	3845	-0-	-415	-0-	128	1	3709	2	N	7	13	1			2
							8	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	393	1	1374	2	Y	4					50
							4	9									
07	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	375	1	1308	2	Y	8					58
							9	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	424	1	1682	2	Y	11					69
							12	9									
09	1770	N	1301	-0-	-469	-0-	290	1	1001	2	Y	9					78
							10	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	395	1	1308	2	Y	5	38	1			45
							6	9									
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	240	1	758	2	Y	6					51
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	8223	-0-	-1527	-0-	390	1	7814	2	N	17	31	1			7
							19	9									
07	10075	X	8335	-0-	-1740	-0-	416	1	7912	2	N	6					13
							7	9									
08	9455	X	8814	-0-	-641	-0-	385	1	8422	2	N	6					19
							7	9									
09	9150	X	8611	-0-	-539	-0-	389	1	8209	2	N	12	25	1			6
							13	9									
10	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	384	1	8563	2	N	11					17
							12	9									
*11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	249	1	7187	2	N	11	25	1			3
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	105	-0-	-435	-0-	5	1	100	2	N	-0-	1	1			-0-
07	558	X	386	-0-	-172	-0-	19	1	364	2	N	3	1	1			2
							3	9									
08	558	X	284	-0-	-274	-0-	12	1	271	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	372	X	233	-0-	-139	-0-	10	1	220	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	360	X	337	-0-	-23	-0-	11	1	324	2	N	2	1	1			2
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4906	-0-	-824	-0-	232	1	4644	2	N	27	33	1			20
							30	9									
07	5952	X	5091	-0-	-861	-0-	253	1	4809	2	N	26	25	1			21
							29	9									
08	5952	X	5580	-0-	-372	-0-	243	1	5306	2	N	28	25	1			24
							31	9									
09	5760	X	5249	-0-	-511	-0-	236	1	4976	2	N	34	35	1			23
							37	9									
10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	275	1	6117	2	N	55	58	1			20
							61	9									
11	5400	X	5144	-0-	-256	-0-	171	1	4933	2	N	36	28	1			28
							40	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	81	1	284	2	Y	-0-					12
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	70	1	245	2	Y	2					14
							2	9									
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	63	1	251	2	Y	2					16
							2	9									
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	48	1	167	2	Y	1					17
							1	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	71	1	236	2	Y	1	8	1			10
							1	9									
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	41	1	130	2	Y	1					11
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	498	-0-	-102	-0-	24	1	471	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	651	X	555	-0-	-96	-0-	28	1	524	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	682	X	660	-0-	-22	-0-	29	1	627	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	682	X	584	-0-	-98	-0-	25	1	553	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	630	X	520	-0-	-110	-0-	17	1	499	2	N	4	3	1			3
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	881	-0-	-169	-0-	195	1	684	2	Y	2					24
							2	9									
07	961	N	828	-0-	-133	-0-	184	1	640	2	Y	4					28
							4	9									
08	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	202	1	801	2	Y	5					33
							6	9									
09	870	N	520	-0-	-350	-0-	116	1	400	2	Y	4					37
							4	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	200	2	Y	1	18	1			20
							1	9									
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					20

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	119	1	416	2	Y	1					15
							1	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	106	1	369	2	Y	3					18
							3	9									
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	129	1	512	2	Y	3					21
							3	9									
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	84	1	289	2	Y	3					24
							3	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	118	1	391	2	Y	1	11	1			14
							1	9									
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	Y	1					15
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1921	-0-	-149	-0-	91	1	1826	2	N	4	5	1			2
							4	9									
07	2108	X	1821	-0-	-287	-0-	91	1	1729	2	N	1					3
							1	9									
08	2108	X	1860	-0-	-248	-0-	81	1	1778	2	N	1					4
							1	9									
09	2040	X	1268	-0-	-772	-0-	57	1	1209	2	N	2	5	1			1
							2	9									
10	1984	X	1261	-0-	-723	-0-	54	1	1206	2	N	1					2
							1	9									
11	1920	X	1545	-0-	-375	-0-	52	1	1490	2	N	3	4	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

06	540	X	490	-0-	-50	-0-	23	1	464	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	558	X	442	-0-	-116	-0-	22	1	418	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	558	X	476	-0-	-82	-0-	21	1	453	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	510	X	464	-0-	-46	-0-	21	1	440	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	N	5	5	1			2
							6	9									
11	480	X	477	-0-	-3	-0-	16	1	458	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

06	1830	X	1264	-0-	-566	-0-	100	1	1156	2	N	7	3	1			5
							8	9									
07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	105	1	1194	2	N	7	6	1			6
							8	9									
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	101	1	1366	2	N	6	6	1			6
							7	9									
09	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	95	1	1191	2	N	6	6	1			6
							7	9									
10	1302	X	1285	-0-	-17	-0-	99	1	1178	2	N	7	5	1			8
							8	9									
11	1440	X	1245	-0-	-195	-0-	100	1	1137	2	N	7	6	1			9
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

06	1110	X	914	-0-	-196	-0-	72	1	836	2	N	5	6	1			3
							6	9									
07	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	99	1	1129	2	N	8	5	1			6
							9	9									
08	1643	X	622	-0-	-1021	-0-	43	1	576	2	N	3	6	1			3
							3	9									
09	1590	X	361	-0-	-1229	-0-	26	1	333	2	N	2	3	1			2
							2	9									
10	1643	X	417	-0-	-1226	-0-	32	1	383	2	N	2	1	1			3
							2	9									
11	1200	X	341	-0-	-859	-0-	27	1	313	2	N	1	2	1			2
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2102	-0-	-988	-0-	166	1	1923	2	N	12	10	1			8
							13	9									
07	3193	X	2281	-0-	-912	-0-	183	1	2085	2	N	12	10	1			10
							13	9									
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	223	1	3004	2	N	15	11	1			14
							17	9									
09	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	189	1	2374	2	N	10	13	1			11
							11	9									
10	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	184	1	2186	2	N	14	10	1			15
							15	9									
11	3150	X	2206	-0-	-944	-0-	177	1	2017	2	N	11	11	1			15
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1547	-0-	-13	-0-	73	1	1464	2	N	9	11	1			6
							10	9									
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	97	1	1839	2	N	10	8	1			8
							11	9									
08	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	86	1	1886	2	N	11	10	1			9
							12	9									
09	1800	X	1618	-0-	-182	-0-	73	1	1534	2	N	10	12	1			7
							11	9									
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	86	1	1926	2	N	17	18	1			6
							19	9									
11	1920	X	1427	-0-	-493	-0-	47	1	1368	2	N	11	9	1			8
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2568	-0-	-1332	-0-	571	1	1997	2	N	-0-					142
07	4030	X	2557	-0-	-1473	-0-	570	1	1987	2	N	-0-					142
08	4030	X	2515	-0-	-1515	-0-	506	1	2009	2	N	-0-					142
09	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	927	1	3202	2	N	-0-					142
10	3131	X	2889	-0-	-242	-0-	670	1	2219	2	N	-0-					142
11	2580	X	2553	-0-	-27	-0-	614	1	1939	2	N	-0-					142

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	3877	-0-	-2573	-0-	183	1	3670	2	N	22	27	1			16
							24	9									
07	6200	X	4196	-0-	-2004	-0-	209	1	3964	2	N	21	20	1			17
							23	9									
08	6169	X	4507	-0-	-1662	-0-	196	1	4286	2	N	23	21	1			19
							25	9									
09	4920	X	4360	-0-	-560	-0-	196	1	4133	2	N	28	28	1			19
							31	9									
10	4805	X	4439	-0-	-366	-0-	189	1	4208	2	N	38	43	1			14
							42	9									
11	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	130	1	3760	2	N	27	20	1			21
							30	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

06	150	X	125	-0-	-25	-0-	6	1	118	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	X	133	-0-	-53	-0-	7	1	125	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	182	X	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

06	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	89	1	1028	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1705	N	1110	-0-	-595	-0-	89	1	1014	2	N	6	5	1			5
							7	9									
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	111	1	1499	2	N	7	5	1			7
							8	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	112	1	1410	2	N	7	7	1			7
							8	9									
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	96	1	1135	2	N	7	6	1			8
							8	9									
11	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	113	1	1293	2	N	7	6	1			9
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

06	T. A.		4338	-0-	4338	14683	205	1	4107	2	N	24	29	1			18
							26	9									
07	T. A.		4317	-0-	4317	19000	215	1	4078	2	N	22	22	1			18
							24	9									
08	T. A.		4703	-0-	4703	23703	205	1	4473	2	N	23	21	1			20
							25	9									
09	28287	X	4584	-0-	-23703	-0-	206	1	4345	2	N	30	30	1			20
							33	9									
10	5208	X	3986	-0-	-1222	-0-	170	1	3779	2	N	34	42	1			12
							37	9									
11	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	134	1	3879	2	N	29	19	1			22
							32	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	2752	-0-	-2228	-0-	130	1	2605	2	N	15	20	1			11
							17	9									
07	5146	X	3453	-0-	-1693	-0-	172	1	3262	2	N	17	14	1			14
							19	9									
08	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	184	1	4028	2	N	21	17	1			18
							23	9									
09	4170	X	2939	-0-	-1231	-0-	132	1	2786	2	N	19	24	1			13
							21	9									
10	3689	X	2066	-0-	-1623	-0-	89	1	1977	2	N	-0-	13	1			-0-
11	4110	X	2795	-0-	-1315	-0-	92	1	2652	2	N	46	32	1			14
							51	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	2					2
							2	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-	2	1			-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1322	-0-	-118	-0-	63	1	1256	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1519	X	1329	-0-	-190	-0-	66	1	1262	2	N	1					2
							1	9									
08	1519	X	1458	-0-	-61	-0-	64	1	1393	2	N	1					3
							1	9									
09	1470	X	1271	-0-	-199	-0-	57	1	1212	2	N	2	4	1			1
							2	9									
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	N	2					3
							2	9									
11	1410	X	1368	-0-	-42	-0-	46	1	1320	2	N	2	4	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2866	-0-	-704	-0-	135	1	2713	2	N	16	19	1			12
							18	9									
07	3689	X	2897	-0-	-792	-0-	144	1	2738	2	N	14	14	1			12
							15	9									
08	3596	X	3051	-0-	-545	-0-	133	1	2901	2	N	15	14	1			13
							17	9									
09	3390	X	1899	-0-	-1491	-0-	85	1	1801	2	N	12	17	1			8
							13	9									
10	3410	X	2333	-0-	-1077	-0-	99	1	2212	2	N	20	21	1			7
							22	9									
11	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	96	1	2775	2	N	21	12	1			16
							23	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3456	-0-	-1344	-0-	163	1	3272	2	N	19	23	1			14
							21	9									
07	4898	X	4533	-0-	-365	-0-	225	1	4284	2	N	22	18	1			18
							24	9									
08	4898	X	4629	-0-	-269	-0-	201	1	4402	2	N	24	22	1			20
							26	9									
09	4590	X	3187	-0-	-1403	-0-	143	1	3022	2	N	20	26	1			14
							22	9									
10	4526	X	2369	-0-	-2157	-0-	101	1	2246	2	N	20	27	1			7
							22	9									
11	4470	X	1959	-0-	-2511	-0-	65	1	1879	2	N	14	10	1			11
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	463	-0-	-1247	-0-	37	1	423	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	1767	X	532	-0-	-1235	-0-	43	1	487	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	1767	X	688	-0-	-1079	-0-	47	1	637	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	1710	X	634	-0-	-1076	-0-	46	1	585	2	N	3	3	1			3
							3	9									
10	1085	X	634	-0-	-451	-0-	49	1	582	2	N	3	2	1			4
							3	9									
11	660	X	604	-0-	-56	-0-	48	1	553	2	N	3	3	1			4
							3	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	552	-0-	-168	-0-	26	1	523	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	713	X	548	-0-	-165	-0-	27	1	518	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	713	X	627	-0-	-86	-0-	27	1	596	2	N	4	3	1			3
							4	9									
09	690	X	626	-0-	-64	-0-	28	1	594	2	N	4	4	1			3
							4	9									
10	682	X	619	-0-	-63	-0-	26	1	587	2	N	5	6	1			2
							6	9									
*11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	20	1	585	2	N	4	3	1			3
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6908 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1330	-0-	-470	-0-	295	1	1032	2	N	3					39
							3	9									
07	1798	X	1333	-0-	-465	-0-	295	1	1030	2	N	7					46
							8	9									
08	1798	X	1521	-0-	-277	-0-	304	1	1209	2	N	7					53
							8	9									
09	1710	X	1529	-0-	-181	-0-	341	1	1176	2	N	11					64
							12	9									
10	1767	X	1272	-0-	-495	-0-	294	1	975	2	N	3	31	1			36
							3	9									
*11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	648	1	2046	2	N	18					54
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

06	120	X	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	124	X	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	124	X	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
09	120	X	57	-0-	-63	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
10	31	X	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
11	90	X	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

06	270	N	229	-0-	-41	-0-	18	1	210	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	21	1	235	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	278	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	272	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	22	1	249	2	N	1	1	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

06	1530	X	1332	-0-	-198	-0-	105	1	1218	2	N	8	5	1			5
							9	9									
07	1426	X	1340	-0-	-86	-0-	107	1	1225	2	N	7	6	1			6
							8	9									
08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	105	1	1413	2	N	7	6	1			7
							8	9									
09	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	102	1	1286	2	N	5	6	1			6
							6	9									
10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	106	1	1258	2	N	8	5	1			9
							9	9									
11	1470	X	1144	-0-	-326	-0-	92	1	1046	2	N	5	6	1			8
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3015	-0-	15	55	240	1	2775	2	N	-0-					7
07	3100	N	3230	-0-	130	185	260	1	2970	2	N	-0-					7
08	3945	X	3760	-0-	-185	-0-	259	1	3501	2	N	-0-					7
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	186	1	2341	2	N	-0-					7
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	196	1	2328	2	N	1					8
							1	9									
*11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	266	1	3036	2	N	-0-					8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

06	2730	X	2335	-0-	-395	-0-	111	1	2218	2	N	5	9	1			2
							6	9									
07	2821	X	2320	-0-	-501	-0-	116	1	2202	2	N	2					4
							2	9									
08	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	111	1	2418	2	N	1					5
							1	9									
09	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	111	1	2344	2	N	4	7	1			2
							4	9									
10	2728	X	2513	-0-	-215	-0-	108	1	2402	2	N	3					5
							3	9									
11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	77	1	2225	2	N	3	7	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	349	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	234	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	58	1	726	2	N	3	1	1			3
							3	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	2	2	1			3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

06	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7778 - 7798

06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	1	1	1				1
							1	9										
07	310	X	304	-0-	-6	-0-	24	1	279	2	N	1	1	1				1
							1	9										
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	N	2	1	1				2
							2	9										
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	N	1	1	1				2
							1	9										
10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	N	1	1	1				2
							1	9										
*11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	29	1	334	2	N	2	2	1				2
							2	9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

06	1650	X	1526	-0-	-124	-0-	72	1	1451	2	N	3	6	1				1
							3	9										
07	1705	X	1513	-0-	-192	-0-	76	1	1436	2	N	1						2
							1	9										
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	78	1	1706	2	N	2						4
							2	9										
09	1680	X	1659	-0-	-21	-0-	75	1	1582	2	N	2	5	1				1
							2	9										
10	1736	X	1722	-0-	-14	-0-	74	1	1646	2	N	2						3
							2	9										
11	1740	X	1507	-0-	-233	-0-	50	1	1454	2	N	3	5	1				1
							3	9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

06	3630	X	2612	-0-	-1018	-0-	123	1	2472	2	N	15	18	1				11
							17	9										
07	3751	X	2741	-0-	-1010	-0-	136	1	2591	2	N	13	13	1				11
							14	9										
08	3565	X	2932	-0-	-633	-0-	128	1	2786	2	N	16	14	1				13
							18	9										
09	3270	X	2974	-0-	-296	-0-	134	1	2819	2	N	19	19	1				13
							21	9										
10	3255	X	2765	-0-	-490	-0-	118	1	2622	2	N	23	28	1				8
							25	9										
11	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	89	1	2575	2	N	20	13	1				15
							22	9										

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1352	-0-	-718	-0-	107	1	1236	2	N	8	6	1			5
							9	9									
07	2139	X	1103	-0-	-1036	-0-	88	1	1008	2	N	6	6	1			5
							7	9									
08	2015	X	578	-0-	-1437	-0-	40	1	535	2	N	3	5	1			3
							3	9									
09	1680	X	826	-0-	-854	-0-	61	1	763	2	N	2	2	1			3
							2	9									
10	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	109	1	1291	2	N	9	3	1			9
							10	9									
11	1350	X	931	-0-	-419	-0-	75	1	852	2	N	4	6	1			7
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	920	2	N	5	5	1			4
							6	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	N	5	5	1			4
							6	9									
08	837	N	520	-0-	-317	-0-	23	1	495	2	N	2	4	1			2
							2	9									
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	42	1	884	2	N	6	4	1			4
							7	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	77	1	1713	2	N	16	14	1			6
							18	9									
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	45	1	1306	2	N	9	8	1			7
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3917	-0-	-733	-0-	185	1	3708	2	N	22	26	1			16
							24	9									
07	4743	X	3922	-0-	-821	-0-	195	1	3705	2	N	20	20	1			16
							22	9									
08	4743	X	4244	-0-	-499	-0-	185	1	4036	2	N	21	19	1			18
							23	9									
09	4590	X	4076	-0-	-514	-0-	183	1	3863	2	N	27	27	1			18
							30	9									
10	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	179	1	3983	2	N	35	40	1			13
							39	9									
11	4110	X	3728	-0-	-382	-0-	124	1	3575	2	N	26	19	1			20
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1074	-0-	-1416	-0-	51	1	1017	2	N	5	7	1			4
							6	9									
07	2542	X	1078	-0-	-1464	-0-	54	1	1018	2	N	5	5	1			4
							6	9									
08	2542	X	1287	-0-	-1255	-0-	56	1	1223	2	N	7	5	1			6
							8	9									
09	2400	X	1249	-0-	-1151	-0-	56	1	1184	2	N	8	8	1			6
							9	9									
10	1302	X	1289	-0-	-13	-0-	55	1	1223	2	N	10	12	1			4
							11	9									
11	1260	X	1079	-0-	-181	-0-	36	1	1034	2	N	8	6	1			6
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1016	-0-	-364	-0-	48	1	961	2	N	6	7	1			4
							7	9									
07	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	54	1	1019	2	N	5	5	1			4
							6	9									
08	1240	X	1067	-0-	-173	-0-	46	1	1014	2	N	6	5	1			5
							7	9									
09	1200	X	531	-0-	-669	-0-	24	1	504	2	N	3	6	1			2
							3	9									
10	1240	X	13	-0-	-1227	-0-	1	1	12	2	N	-0-	2	1			-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1714	-0-	-206	-0-	81	1	1623	2	N	9	11	1			7
							10	9									
07	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	81	1	1536	2	N	9	9	1			7
							10	9									
08	1953	X	921	-0-	-1032	-0-	40	1	877	2	N	4	7	1			4
							4	9									
09	1890	X	423	-0-	-1467	-0-	19	1	401	2	N	3	5	1			2
							3	9									
10	1953	X	156	-0-	-1797	-0-	7	1	148	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
11	1710	X	678	-0-	-1032	-0-	22	1	649	2	N	6	2	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1909	-0-	-221	-0-	90	1	1807	2	N	11	13	1			8
							12	9									
07	2232	X	2165	-0-	-67	-0-	108	1	2045	2	N	11	10	1			9
							12	9									
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	102	1	2234	2	N	12	11	1			10
							13	9									
09	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	101	1	2132	2	N	15	15	1			10
							17	9									
10	2201	X	2123	-0-	-78	-0-	90	1	2014	2	N	17	21	1			6
							19	9									
11	2280	X	1956	-0-	-324	-0-	65	1	1874	2	N	15	10	1			11
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	942	-0-	-738	-0-	44	1	891	2	N	6	8	1			4
							7	9									
07	1612	X	1252	-0-	-360	-0-	62	1	1183	2	N	6	5	1			5
							7	9									
08	1581	X	1288	-0-	-293	-0-	56	1	1224	2	N	7	6	1			6
							8	9									
09	1470	X	1094	-0-	-376	-0-	49	1	1037	2	N	7	8	1			5
							8	9									
10	1457	X	739	-0-	-718	-0-	31	1	701	2	N	6	9	1			2
							7	9									
11	1260	X	670	-0-	-590	-0-	22	1	642	2	N	5	3	1			4
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2361	-0-	-729	-0-	186	1	2160	2	N	14	12	1			9
							15	9									
07	3193	X	1766	-0-	-1427	-0-	141	1	1614	2	N	10	11	1			8
							11	9									
08	3162	X	2236	-0-	-926	-0-	153	1	2071	2	N	11	9	1			10
							12	9									
09	2670	X	1478	-0-	-1192	-0-	108	1	1363	2	N	6	9	1			7
							7	9									
10	2666	X	626	-0-	-2040	-0-	48	1	574	2	N	4	6	1			5
							4	9									
*11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	197	1	2244	2	N	12	3	1			14
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

06	990	X	18	-0-	-972	-0-	1	1	17	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1023	X	2	-0-	-1021	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

06	1950	X	1448	-0-	-502	-0-	115	1	1333	2	N	-0-					97
07	2015	X	1488	-0-	-527	-0-	120	1	1368	2	N	-0-					97
08	2015	X	1538	-0-	-477	-0-	106	1	1432	2	N	-0-					97
09	1560	X	1201	-0-	-359	-0-	88	1	1109	2	N	4					101
							4	9									
10	1612	X	1395	-0-	-217	-0-	109	1	1286	2	N	-0-					101
*11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	122	1	1391	2	N	-0-					101

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

06	4950	X	2571	-0-	-2379	-0-	203	1	2353	2	N	14	15	1			9
							15	9									
07	5115	X	2476	-0-	-2639	-0-	198	1	2263	2	N	14	12	1			11
							15	9									
08	5115	X	2743	-0-	-2372	-0-	188	1	2541	2	N	13	12	1			12
							14	9									
09	4530	X	2983	-0-	-1547	-0-	219	1	2751	2	N	12	11	1			13
							13	9									
10	3813	X	2650	-0-	-1163	-0-	205	1	2428	2	N	15	11	1			17
							17	9									
11	2640	X	2566	-0-	-74	-0-	206	1	2346	2	N	13	12	1			18
							14	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					4
07	434	N	32	-0-	-402	-0-	3	1	29	2	N	-0-					4
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					4
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	-0-					4
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					4

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

06	390	X	10	-0-	-380	-0-	1	1	9	2	N	-0-					20
07	403	X	62	-0-	-341	-0-	5	1	57	2	N	-0-					20
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					20
09	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					20
10	62	X	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					20
*11	838	X	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	2	N	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

06	3690	X	3149	-0-	-541	-0-	149	1	2980	2	N	18	21	1			13
							20	9									
07	3813	X	3257	-0-	-556	-0-	162	1	3077	2	N	16	16	1			13
							18	9									
08	3813	X	3575	-0-	-238	-0-	156	1	3399	2	N	18	16	1			15
							20	9									
09	3630	X	3052	-0-	-578	-0-	137	1	2892	2	N	21	22	1			14
							23	9									
10	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	155	1	3450	2	N	30	33	1			11
							33	9									
*11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	135	1	3905	2	N	29	18	1			22
							32	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

06	540	X	339	-0-	-201	-0-	27	1	312	2	N	-0-					33
07	558	X	300	-0-	-258	-0-	24	1	276	2	N	-0-					33
08	558	X	300	-0-	-258	-0-	21	1	279	2	N	-0-					33
09	390	X	218	-0-	-172	-0-	16	1	202	2	N	-0-					33
10	403	X	329	-0-	-74	-0-	26	1	303	2	N	-0-					33
*11	422	X	422	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	-0-					33

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

06	2850	X	2386	-0-	-464	-0-	113	1	2267	2	N	5	9	1			2
							6	9									
07	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	121	1	2304	2	N	2					4
							2	9									
08	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	118	1	2587	2	N	2					6
							2	9									
09	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	122	1	2571	2	N	4	8	1			2
							4	9									
10	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	119	1	2646	2	N	3					5
							3	9									
*11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	87	1	2522	2	N	4	8	1			1
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3087	-0-	-633	-0-	146	1	2933	2	N	7	12	1			3
							8	9									
07	3844	X	3204	-0-	-640	-0-	160	1	3042	2	N	2					5
							2	9									
08	3844	X	3641	-0-	-203	-0-	159	1	3480	2	N	2					7
							2	9									
09	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	161	1	3391	2	N	5	10	1			2
							6	9									
10	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	154	1	3428	2	N	5					7
							6	9									
11	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	108	1	3116	2	N	4	10	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	293	-0-	-67	-0-	23	1	268	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	372	X	296	-0-	-76	-0-	24	1	271	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	372	X	307	-0-	-65	-0-	21	1	285	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	X	305	-0-	-55	-0-	22	1	282	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	372	X	271	-0-	-101	-0-	21	1	248	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	300	X	207	-0-	-93	-0-	17	1	189	2	N	1	1	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	106	1	2130	2	N	12	15	1			9
							13	9									
07	2883	X	2532	-0-	-351	-0-	126	1	2392	2	N	13	12	1			10
							14	9									
08	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	116	1	2543	2	N	14	12	1			12
							15	9									
09	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	117	1	2477	2	N	17	17	1			12
							19	9									
10	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	112	1	2503	2	N	22	26	1			8
							24	9									
11	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	83	1	2387	2	N	17	12	1			13
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3186	-0-	-594	-0-	151	1	3016	2	N	17	20	1			13
							19	9									
07	3720	X	2993	-0-	-727	-0-	149	1	2827	2	N	15	16	1			12
							17	9									
08	3720	X	2742	-0-	-978	-0-	119	1	2608	2	N	14	14	1			12
							15	9									
09	3600	X	2440	-0-	-1160	-0-	110	1	2312	2	N	16	17	1			11
							18	9									
10	3534	X	1797	-0-	-1737	-0-	77	1	1720	2	N	-0-	11	1			-0-
11	3180	X	1831	-0-	-1349	-0-	60	1	1738	2	N	30	21	1			9
							33	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
07	62	X	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
09	60	X	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
10	31	X	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	60	X	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

06	5700	X	3077	-0-	-2623	-0-	145	1	2912	2	N	18	21	1			13
							20	9									
07	5735	X	2990	-0-	-2745	-0-	149	1	2826	2	N	14	15	1			12
							15	9									
08	5394	X	3373	-0-	-2021	-0-	147	1	3206	2	N	18	15	1			15
							20	9									
09	4020	X	2707	-0-	-1313	-0-	122	1	2566	2	N	17	20	1			12
							19	9									
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	200	1	4465	2	N	39	37	1			14
							43	9									
*11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	157	1	4547	2	N	34	22	1			26
							37	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	313	1	6268	2	N	13	28	1			5
							14	9									
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	235	1	4472	2	N	4					9
							4	9									
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	238	1	5191	2	N	4					13
							4	9									
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	253	1	5333	2	N	8	17	1			4
							9	9									
10	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	397	1	8853	2	N	11					15
							12	9									
*11	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	243	1	7030	2	N	11	23	1			3
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

06	750	X	375	-0-	-375	-0-	30	1	343	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	589	X	288	-0-	-301	-0-	23	1	263	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	589	X	382	-0-	-207	-0-	26	1	354	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	510	X	391	-0-	-119	-0-	29	1	360	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	527	X	448	-0-	-79	-0-	35	1	411	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	N	2	2	1			3
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1452	-0-	-588	-0-	115	1	1328	2	N	8	7	1			5
							9	9									
07	2108	X	1124	-0-	-984	-0-	90	1	1026	2	N	7	7	1			5
							8	9									
08	2046	X	1639	-0-	-407	-0-	113	1	1518	2	N	7	5	1			7
							8	9									
09	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	108	1	1358	2	N	6	7	1			6
							7	9									
10	1488	X	1258	-0-	-230	-0-	97	1	1153	2	N	7	5	1			8
							8	9									
11	1590	X	931	-0-	-659	-0-	75	1	850	2	N	5	6	1			7
							6	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2366	-0-	-934	-0-	117	1	2217	2	N	29					132
							32	9									
07	3565	X	2412	-0-	-1153	-0-	117	1	2261	2	N	31	88	1			75
							34	9									
08	3565	X	2778	-0-	-787	-0-	91	1	2647	2	N	36					111
							40	9									
09	3450	X	2208	-0-	-1242	-0-	70	1	2125	2	N	12					123
							13	9									
10	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	76	1	2548	2	N	32	90	1			65
							35	9									
11	2700	X	2241	-0-	-459	-0-	78	1	2133	2	N	27					92
							30	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2927	-0-	-343	-0-	138	1	2771	2	N	16	19	1			12
							18	9									
07	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	140	1	2655	2	N	14	15	1			11
							15	9									
08	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	134	1	2927	2	N	16	14	1			13
							18	9									
09	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	135	1	2856	2	N	19	19	1			13
							21	9									
10	3317	X	3013	-0-	-304	-0-	129	1	2884	2	N	-0-	13	1			-0-
11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	84	1	2428	2	N	43	30	1			13
							47	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
08	186	N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	101	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	114	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	119	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	112	1	1409	2	N	-0-					-0-
10	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	113	1	1337	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	1377	-0-	-303	-0-	111	1	1266	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

06	5010	X	3988	-0-	-1022	-0-	188	1	3776	2	N	22	27	1			16
							24	9									
07	5177	X	4238	-0-	-939	-0-	211	1	4004	2	N	21	20	1			17
							23	9									
08	5084	X	3422	-0-	-1662	-0-	149	1	3253	2	N	18	20	1			15
							20	9									
09	4800	X	4413	-0-	-387	-0-	198	1	4183	2	N	29	24	1			20
							32	9									
10	4805	X	4505	-0-	-300	-0-	194	1	4311	2	N	-0-	20	1			-0-
11	4110	X	3848	-0-	-262	-0-	126	1	3653	2	N	63	44	1			19
							69	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

06	3240	X	2135	-0-	-1105	-0-	170	1	1965	2	N	-0-					11
07	3348	X	2169	-0-	-1179	-0-	175	1	1994	2	N	-0-					11
08	3348	X	2837	-0-	-511	-0-	196	1	2641	2	N	-0-					11
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	231	1	2912	2	N	-0-					11
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	239	1	2831	2	N	1					12
							1	9									
11	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	200	1	2282	2	N	-0-					12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

06	3900	X	3415	-0-	-485	-0-	162	1	3245	2	N	7	13	1			3
							8	9									
07	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	188	1	3581	2	N	3					6
							3	9									
08	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	169	1	3690	2	N	2					8
							2	9									
09	3810	X	3681	-0-	-129	-0-	166	1	3508	2	N	6	11	1			3
							7	9									
10	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	166	1	3690	2	N	4					7
							4	9									
11	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	125	1	3617	2	N	6	11	1			2
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	5750	-0-	-1000	-0-	272	1	5444	2	N	31	26	1			23
							34	9									
07	6975	X	5400	-0-	-1575	-0-	268	1	5101	2	N	28	29	1			22
							31	9									
08	6975	X	5630	-0-	-1345	-0-	245	1	5353	2	N	29	27	1			24
							32	9									
09	5760	X	3835	-0-	-1925	-0-	172	1	3635	2	N	25	32	1			17
							28	9									
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	253	1	5645	2	N	50	49	1			18
							55	9									
11	5760	X	4193	-0-	-1567	-0-	139	1	4021	2	N	30	25	1			23
							33	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

06	2160	X	131	-0-	-2029	-0-	10	1	121	2	N	-0-					78
07	1240	X	225	-0-	-1015	-0-	18	1	207	2	N	-0-					78
08	2449	X	314	-0-	-2135	-0-	22	1	292	2	N	-0-					78
09	2370	X	1586	-0-	-784	-0-	116	1	1464	2	N	5					83
							6	9									
10	2449	X	1783	-0-	-666	-0-	139	1	1644	2	N	-0-					83
11	300	X	146	-0-	-154	-0-	12	1	134	2	N	-0-					83

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

06	3330	X	2159	-0-	-1171	-0-	102	1	2053	2	N	4	8	1			2
							4	9									
07	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	155	1	2954	2	N	2					4
							2	9									
08	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	134	1	2917	2	N	2					6
							2	9									
09	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	119	1	2518	2	N	4	8	1			2
							4	9									
10	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	122	1	2723	2	N	3					5
							3	9									
11	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	87	1	2500	2	N	4	8	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

06	690	N	602	-0-	-88	-0-	134	1	468	2	N	-0-					-0-
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	127	1	444	2	N	-0-					-0-
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	121	1	482	2	N	-0-					-0-
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	95	1	328	2	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	133	1	441	2	N	-0-					-0-
11	570	N	320	-0-	-250	-0-	77	1	243	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1086	-0-	-594	-0-	86	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	103	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	103	1	1391	2	N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	101	1	1277	2	N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	116	1	1373	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	109	1	1247	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

06	47340	X	29534	-0-	-17806	-0-	289	1	28929	2	N	287	269	1			244
							316	9									
07	43772	X	27787	-0-	-15985	-0-	298	1	27186	2	N	275	278	1			241
							303	9									
08	37510	X	24966	-0-	-12544	-0-	298	1	24386	2	N	256	279	1			218
							282	9									
09	36300	X	23007	-0-	-13293	-0-	292	1	22503	2	N	193	278	1			133
							212	9									
10	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	310	1	22030	2	N	271	286	1			118
							298	9									
*11	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	277	1	19755	2	N	238	149	1			207
							262	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

06	17730	X	10373	-0-	-7357	-0-	101	1	10161	2	N	101	103	1			86
							111	9									
07	14601	X	9692	-0-	-4909	-0-	104	1	9483	2	N	95	97	1			84
							105	9									
08	14601	X	8551	-0-	-6050	-0-	102	1	8352	2	N	88	97	1			75
							97	9									
09	14130	X	7762	-0-	-6368	-0-	98	1	7592	2	N	65	95	1			45
							72	9									
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	93	1	6647	2	N	82	91	1			36
							90	9									
*11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	113	1	8022	2	N	96	48	1			84
							106	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

06	50460	X	24336	-0-	-26124	-0-	1148	1	22995	2	N	175	196	1			113
							193	9									
07	44547	X	20692	-0-	-23855	-0-	1027	1	19525	2	N	127	126	1			114
							140	9									
08	42408	X	21563	-0-	-20845	-0-	937	1	20474	2	N	138	176	1			76
							152	9									
09	37380	X	18825	-0-	-18555	-0-	845	1	17845	2	N	123	110	1			89
							135	9									
10	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	748	1	16659	2	N	132	166	1			55
							145	9									
*11	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	465	1	13443	2	N	93	55	1			93
							102	9									

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

06	0		1186	-0-	1186	11132	94	1	1092	2	N	-0-					35
07	12825	X	666	-0-	-12159	-0-	54	1	612	2	N	-0-					35
08	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					35
09	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					35
10	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					35
11	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					35

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	150	-0-	-210	-0-	7	1	141	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	279	X	25	-0-	-254	-0-	1	1	24	2	N	-0-	1	1			-0-
08	217	X	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	210	X	6	-0-	-204	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	94	-0-	-56	-0-	3	1	90	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

06	3600	X	2514	-0-	-1086	-0-	200	1	2314	2	N	-0-					14
07	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	189	1	2162	2	N	-0-					14
08	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	196	1	2646	2	N	-0-					14
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	251	1	3155	2	N	-0-					14
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	283	1	3352	2	N	1					15
							1	9									
*11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	226	1	2580	2	N	-0-					15

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

06	150 N	94	-0-	-56	-0-	4	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	11	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
						1	4	1	9							
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	3	2	1			1
						1	4	3	9							

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

06	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	295	1	7316	2	Y	36	37	1			11
						14	4	40	9							
07	7905 X	7614	-0-	-291	-0-	279	1	7293	2	Y	38	35	1			14
						42	9									
08	7905 X	7585	-0-	-320	-0-	372	1	7155	2	Y	37	36	1			15
						17	4	41	9							
09	7650 X	7133	-0-	-517	-0-	356	1	6724	2	Y	35	34	1			16
						14	4	39	9							
10	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	378	1	7057	2	Y	46	46	1			16
						15	4	51	9							
*11	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	383	1	7077	2	Y	50	43	1			23
						16	4	55	9							

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2775	-0-	-105	-0-	107	1	2648	2	Y	14	14	1			4
							5	4	15	9							
07	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	107	1	2785	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
08	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	144	1	2766	2	Y	15	14	1			6
							7	4	17	9							
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	2	Y	13	13	1			6
							6	4	14	9							
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	147	1	2751	2	Y	18	18	1			6
							6	4	20	9							
*11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	149	1	2743	2	Y	20	17	1			9
							6	4	22	9							

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		195	-0-	195	195	10	1	183	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	256	1	6360	2	Y	32	35	1			10
							12	4	35	9							
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	281	1	7336	2	Y	38	34	1			14
							42	9									
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	396	1	7613	2	Y	40	38	1			16
							18	4	44	9							
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	371	1	7005	2	Y	37	36	1			17
							15	4	41	9							
10	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	439	1	8201	2	Y	53	51	1			19
							17	4	58	9							
*11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	429	1	7912	2	Y	55	49	1			25
							18	4	61	9							

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	5					5
							6	9									
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	8					13

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	249	-0-	-201	-0-	49	1	199	2	Y	1	1	1			191
							1	9									
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	60	1	267	2	Y	65	115	1			141
							72	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	186	1	866	2	Y	-0-					141
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	187	1	900	2	Y	3	3	1			141
							3	9									
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	163	1	746	2	Y	4	5	1			140
							4	9									
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	139	1	643	2	Y	2	2	1			140
							2	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

06	4101	R	4101	-0-	-0-	-0-	802	1	3260	2	Y	35	23	1			22
							39	9									
07	3565	#	3045	-0-	-520	-0-	556	1	2468	2	Y	19	32	1			9
							21	9									
08	3844	#	2123	-0-	-1721	-0-	375	1	1748	2	Y	-0-	2	1			7
09	4110	#	3241	-0-	-869	-0-	554	1	2669	2	Y	16	8	1			15
							18	9									
10	3410		2698	-0-	-712	-0-	482	1	2199	2	Y	15	14	1			16
							17	9									
11	3300		3114	-0-	-186	-0-	551	1	2534	2	Y	26	39	1			3
							29	9									

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

06	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	88	1	491	2	Y	14				26
								15	9								
07	837	N	721	-0-	-116	B	-0-	81	1	637	2	Y	3	19	1		10
								3	9								
08	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	74	1	563	2	Y	-0-				10
09	1041	N	1041	-0-	-0-	B	-0-	94	1	947	2	Y	-0-				10
10	589	N	562	-0-	-27	B	-0-	76	1	486	2	Y	-0-				10
11	570	N	162	-0-	-408	B	-0-	25	1	137	2	Y	-0-				10

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

06		37	N	8	-0-	-29	B	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-	1	1		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.		189	-0-	189	B	189	17	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		51	-0-	51	B	240	7	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	B	244	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

06	T. A.		1644	-0-	1644	B	2516	243	1	1358	2	N	39				80
								43	9								
07	T. A.		2330	-0-	2330	B	4846	261	1	2059	2	N	9	58	1		31
								10	9								
08	T. A.		2055	-0-	2055	B	6901	239	1	1816	2	N	-0-				31
09	T. A.		592	-0-	592	B	7493	53	1	539	2	N	-0-				31
10	7750		927	-0-	-6823	B	670	125	1	802	2	N	-0-				31
11	1350	N	642	-0-	-708	B	-0-	98	1	544	2	N	-0-				31

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	58	1	322	2	Y	9					16
							10	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	61	1	482	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	75	1	571	2	Y	-0-					6
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	66	1	668	2	Y	-0-					6
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	52	1	332	2	Y	-0-					6
11	450	N	183	-0-	-267	-0-	28	1	155	2	Y	-0-					6

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	283	-0-	-77	-0-	42	1	233	2	Y	7					45
							8	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	63	1	495	2	Y	2	22	1			25
							2	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	56	1	422	2	Y	-0-					25
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	63	1	640	2	Y	-0-					25
10	434	N	167	-0-	-267	-0-	22	1	145	2	Y	-0-					25
11	420	N	142	-0-	-278	-0-	22	1	120	2	Y	-0-					25

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					26
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	2	Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: RRCID -> 247810 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5240 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

BEN BOLT (ALICE) //CONT.// 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	355 220	1 9	882	2	N	200	171	1			280
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	387 292	1 9	932	2	N	265	192	1	231	8	122
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	444 111	1 9	903	2	N	101					223
09	1470	X	1286	-0-	-184	-0-	429 21	1 9	836	2	N	19	168	1			74
*10	1612	X	1387	-0-	-225	-0-	613 85	1 9	689	2	N	77					151
11	1560	X	1209	-0-	-351	-0-	505 86	1 9	618	2	N	78					229

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	5	2	N	1	150	1			44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					33
*10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					33
*11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					33

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					106
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	9	1			97
08	120	X	120	-0-	-0-	-0-	34	1	86	2	N	-0-					97
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					97
*10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					97
11	120	X	8	-0-	-112	-0-	3	1	5	2	N	-0-					97

BEN BOLT (4600, W.) 07001 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163282 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4611 - 4633

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

06	60	#	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	N	-0-					13
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					13
09	27	R	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	N	-0-					13
*10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					13

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 5324

06	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					80
07	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					80
08	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					80
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					80
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 8540

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	110	1			23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	157	1	233	2	N	-0-					23

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
R. A. HILL, JR. ESTATE GU WELL #: RRCID -> 188519 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

LINN OPERATING, INC. 501545
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
*10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

BEN BOLT, WEST (5400) 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 242179 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5327 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2013 - PLUGGED 08-07-2013

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	353	-0-	-847	-0-	102	1	251	2	N	-0-					32
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	270	1	508	2	N	10					42
							11	9									
08	1240	N	988	-0-	-252	-0-	347	1	635	2	N	5					47
							6	9									
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	399	1	675	2	N	1					48
							1	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	312	1	653	2	N	9	47	1			10
							10	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					10

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	150	1	714	2	Y	41	92	1			128
							45	9									
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	156	1	696	2	Y	55	10	8			173
							61	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	156	1	716	2	Y	47	96	1			124
							52	9									
09	840	N	735	-0-	-105	-0-	145	1	562	2	Y	25					149
							28	9									
10	868	N	788	-0-	-80	-0-	153	1	580	2	Y	50					199
							55	9									
11	840	N	761	-0-	-79	-0-	131	1	567	2	Y	57	104	1			152
							63	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	229	1	1089	2	Y	14	30	1			41
								15	9									
07	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	239	1	1064	2	Y	14					55
								15	9									
08	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	242	1	1111	2	Y	16	31	1			40
								18	9									
09	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	226	1	878	2	Y	8					48
								9	9									
10	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	236	1	897	2	Y	15					63
								17	9									
*11	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	208	1	905	2	Y	19	33	1			49
								21	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	859	-0-		-251	-0-	147	1	698	2	Y	13	31	1			43
								14	9									
07	1178	N	850	-0-		-328	-0-	153	1	679	2	Y	16					59
								18	9									
08	871	N	871	-0-		-0-	-0-	152	1	701	2	Y	16	33	1			42
								18	9									
09	870	N	701	-0-		-169	-0-	142	1	550	2	Y	8					50
								9	9									
10	837	N	735	-0-		-102	-0-	149	1	567	2	Y	17					67
								19	9									
11	840	N	705	-0-		-135	-0-	128	1	555	2	Y	20	35	1			52
								22	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17	X	16	-0-		-1	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	54	X	54	-0-		-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	59	X	59	-0-		-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	178	1			21
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					21
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					21
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					21
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					21
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					21

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2368	-0-	-332	-0-	120	1	2248	2	Y	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	122	1	2352	2	Y	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	124	1	2363	2	Y	-0-					-0-
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	136	1	2428	2	Y	89	78	0			11
							98	9									
10	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	130	1	2599	2	Y	96	95	0			12
							106	9									
*11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	122	1	2419	2	Y	66	68	0			10
							73	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	981	-0-	-99	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	984	-0-	-442	-0-	48	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	63	1	1193	2	Y	-0-					-0-
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	76	1	1348	2	Y	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	70	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1539	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					9
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					9
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					9
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					9
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	N	10					19
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	N	3					22

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	105	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	96	1	1865	2	Y	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	111	1	2109	2	Y	-0-					-0-
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	108	1	1933	2	Y	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	96	1	1914	2	Y	-0-					-0-
*11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	130	1	2580	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	94	1	1771	2	Y	-0-					-0-
07	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	103	1	1997	2	Y	-0-					-0-
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	102	1	1930	2	Y	-0-					-0-
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	2071	-0-	-37	-0-	99	1	1972	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1874	-0-	-166	-0-	90	1	1784	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1500	-0-	1500	1831	1500	2			N	-0-					21
07	2119	N	288	-0-	-1831	-0-	288	2			N	-0-					21
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					21
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					21
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					21
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					21

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4976	-0-	1976	3028	252	1	4724	2	Y	-0-					-0-
07	7720	X	4692	-0-	-3028	-0-	231	1	4461	2	Y	-0-					-0-
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	212	1	4028	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4180	-0-	-800	-0-	217	1	3861	2	Y	93	81	0			12
							102	9									
10	5146	X	3232	-0-	-1914	-0-	151	1	3002	2	Y	72	75	0			9
							79	9									
11	4980	X	3325	-0-	-1655	-0-	156	1	3106	2	Y	57	57	0			9
							63	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	39	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	191	-0-	-646	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	42	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	37	1	732	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	3796	-0-	-2024	-0-	192	1	3604	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3137	-0-	-1792	-0-	154	1	2983	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	224	1	4260	2	Y	-0-					-0-
09	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	288	1	5123	2	Y	-0-					-0-
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	242	1	4818	2	Y	-0-					-0-
*11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	224	1	4459	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	220	1	4123	2	Y	-0-					-0-
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	294	1	5680	2	Y	-0-					-0-
08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	323	1	6132	2	Y	-0-					-0-
09	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	310	1	5530	2	Y	-0-					-0-
10	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	255	1	5088	2	Y	-0-					-0-
11	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	216	1	4300	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	101	1	1956	2	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	114	100	0			14
							125	9									
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	98	97	0			15
							108	9									

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	2	Y	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	61	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	2235	-0-	-1845	-0-	333	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	382	1	3163	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3746	-0-	-98	-0-	437	1	3309	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	485	1	2844	2	Y	86	75	0			11
							95	9									
10	3534	X	3402	-0-	-132	-0-	471	1	2836	2	Y	86	86	0			11
							95	9									
*11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	400	1	3273	2	Y	71	71	0			11
							78	9									

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	101	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	99	1	1917	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	84	1	1604	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1574	-0-	-436	-0-	84	1	1490	2	Y	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	99	1	1977	2	Y	-0-					-0-
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	66	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	Y	-0-					-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	140	1	2485	2	Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	-0-					-0-
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1655	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	85	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	89	1	1722	2	Y	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	2	Y	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	93	1	1651	2	Y	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	82	1	1626	2	Y	-0-					-0-
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	77	1	1530	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	1287	2	Y	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	92	1	1630	2	Y	158	138	0			20
							174	9									
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	2	Y	141	144	0			17
							155	9									
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	84	1	1677	2	Y	123	121	0			19
							135	9									

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	700	-0-	-75	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	35	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	279	X	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	131	-0-	-86	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	180	X	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2303	2	15	9	N	14	44	1			33
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					33
08	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			N	-0-					33
09	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			N	-0-					33
10	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	2201	2			N	-0-					33
11	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	2014	2			N	-0-					33

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7					39
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					39
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					39
09	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-					39
10	899	N	459	-0-	-440	-0-	458	2	1	9	N	1					40
11	780	N	285	-0-	-495	-0-	285	2			N	-0-					40

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

06	1050	N	976	-0-	-74	-0-	49	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	75	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	107	1	2024	2	Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	73	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-					-0-
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	75	64	0			11
							83	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	210	1	3938	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	213	1	4117	2	Y	-0-					-0-
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	248	1	4701	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	2530	-0-	-1820	-0-	134	1	2396	2	Y	-0-					-0-
10	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	358	1	7128	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	2673	-0-	-1677	-0-	126	1	2505	2	Y	38	32	0			6
							42	9									

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	261	1	4907	2	Y	-0-					-0-
07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	259	1	5009	2	Y	-0-					-0-
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	268	1	5094	2	Y	-0-					-0-
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	349	1	6224	2	Y	-0-					-0-
10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	322	1	6414	2	Y	566	496	0			70
							623	9									
*11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	293	1	5820	2	Y	382	394	0			58
							420	9									

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

06	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					50
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					50
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					50
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					50
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	335	2	6	9	N	5					55
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					55

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	102	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	118	1	2292	2	Y	-0-					-0-
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	117	1	2223	2	Y	-0-					-0-
09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	125	1	2229	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	111	1	2208	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2081	-0-	-169	-0-	100	1	1981	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	105	1	1973	2	Y	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	108	1	2091	2	Y	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	108	1	2050	2	Y	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	99	1	1755	2	Y	-0-					-0-
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	100	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	92	1	1829	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	76	1	1424	2	Y	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	190	1	3676	2	Y	-0-					-0-
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	336	1	6390	2	Y	-0-					-0-
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	240	1	4277	2	Y	-0-					-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	215	1	4288	2	Y	-0-					-0-
*11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	156	1	3107	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	619	1	6158	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	7113	-0-	-17	-0-	607	1	6506	2	Y	-0-					-0-
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	648	1	7544	2	Y	-0-					-0-
09	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	595	1	6462	2	Y	-0-					-0-
10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	593	1	6900	2	Y	-0-					-0-
11	6900	X	6688	-0-	-212	-0-	459	1	6229	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5285	-0-	-205	-0-	267	1	5018	2	Y	-0-					-0-
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	269	1	5210	2	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5426	-0-	-30	-0-	271	1	5155	2	Y	-0-					-0-
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	280	1	4979	2	Y	111	97	0			14
							122	9									
10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	268	1	5349	2	Y	121	120	0			15
							133	9									
*11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	249	1	4963	2	Y	84	86	0			13
							92	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	Y	32	29	0			6
							35	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	30	28	0			8
							33	9									
08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	56	1	1056	2	Y	26	31	0			3
							29	9									
09	1230	N	855	-0-	-375	-0-	44	1	790	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
10	1271	N	951	-0-	-320	-0-	45	1	906	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	50	1	999	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

06	11460	X	10029	-0-	-1431	-0-	507	1	9522	2	Y	-0-					-0-
07	10571	X	10244	-0-	-327	-0-	503	1	9741	2	Y	-0-					-0-
08	10571	X	10001	-0-	-570	-0-	500	1	9501	2	Y	-0-					-0-
09	10230	X	9668	-0-	-562	-0-	514	1	9154	2	Y	-0-					-0-
10	10354	X	9963	-0-	-391	-0-	476	1	9487	2	Y	-0-					-0-
11	10020	X	9145	-0-	-875	-0-	438	1	8707	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

06	8850	X	5413	-0-	-3437	-0-	530	1	4883	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	5322	-0-	-1374	-0-	527	1	4795	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	4797	-0-	-1899	-0-	505	1	4292	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6106	-0-	-374	-0-	555	1	5551	2	Y	-0-					-0-
10	6014	X	2570	-0-	-3444	-0-	234	1	2336	2	Y	-0-					-0-
11	5400	X	1805	-0-	-3595	-0-	232	1	1573	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	93	1	1755	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1930	-0-	-178	-0-	95	1	1835	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	2002	-0-	-106	-0-	100	1	1902	2	Y	-0-					-0-
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	113	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	108	1	2158	2	Y	-0-					-0-
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	97	1	1935	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	495	-0-	-94	-0-	24	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	303	-0-	-193	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5969	-0-	-421	-0-	302	1	5667	2	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6137	-0-	-466	-0-	302	1	5835	2	Y	-0-					-0-
08	6603	X	5866	-0-	-737	-0-	293	1	5573	2	Y	-0-					-0-
09	6210	X	6200	-0-	-10	-0-	330	1	5870	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5598	-0-	-571	-0-	260	1	5175	2	Y	148	130	0			18
							163	9									
11	5970	X	5335	-0-	-635	-0-	250	1	4968	2	Y	106	108	0			16
							117	9									

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	439	-0-	-1121	-0-	439	2			N	-0-					78
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					78
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-	62	1			16
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					16
10	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1094	2	4	9	N	4					20
11	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	2			N	-0-					20

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	N	12	73	1			19
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					19
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					19
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					19
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					19
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	526	1	9864	2	Y	-0-					-0-
07	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	342	1	6618	2	Y	-0-					-0-
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	274	1	5209	2	Y	-0-					-0-
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	257	1	4575	2	Y	-0-					-0-
10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	309	1	6166	2	Y	-0-					-0-
*11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	332	1	6612	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	35	-0-	-415	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	385	2	Y	26	13	0			13
							29	9									
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	541	2	Y	20	24	0			9
							22	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			N	-0-					33
07	1984	X	1517	-0-	-467	-0-	1517	2			N	-0-					33
08	1984	X	1293	-0-	-691	-0-	1293	2			N	-0-					33
09	1920	X	1523	-0-	-397	-0-	1523	2			N	-0-					33
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2			N	-0-					33
*11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

06	660	N	75	-0-	-585	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	12	-0-	-670	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	906	-0-	-365	-0-	89	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	272	-0-	-958	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	107	1	1004	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	955	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	712	-0-	-125	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	603	-0-	-265	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					-0-
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	521	1	9776	2	Y	-0-					-0-
07	11501	X	8986	-0-	-2515	-0-	442	1	8544	2	Y	-0-					-0-
08	11501	X	9833	-0-	-1668	-0-	492	1	9341	2	Y	-0-					-0-
09	10290	X	9615	-0-	-675	-0-	511	1	9104	2	Y	-0-					-0-
10	10633	X	10277	-0-	-356	-0-	491	1	9786	2	Y	-0-					-0-
11	10290	X	9779	-0-	-511	-0-	468	1	9311	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

06	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	2940	2	17	9	N	15					100
07	3069	X	2168	-0-	-901	-0-	2145	2	23	9	N	21	89	1			32
08	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3035	2	1	9	N	1					33
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					33
10	3069	X	2570	-0-	-499	-0-	2570	2			N	-0-					33
11	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	2952	2			N	-0-					33

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	877	2	8	9	N	7	100	1			44
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					44
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					44
*06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					44
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					44
*08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					44
*09	2280	N	2064	-0-	-216	-0-	2064	2			N	-0-	28	1			16
*10	2201	N	1712	-0-	-489	-0-	1712	2			N	-0-					16
11	1980	N	1652	-0-	-328	-0-	1652	2			N	-0-					16

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	107	1	1115	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	145	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	164	1	1504	2	Y	-0-					-0-
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	138	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1367	-0-	-555	-0-	138	1	1185	2	Y	40	20	0			20
							44	9									
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	451	-0-	-138	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	399	-0-	-128	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	36	1	306	2	Y	26	13	0			13
							29	9									
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	34	1	318	2	Y	20	24	0			9
							22	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2678	2	29	9	N	26	101	1			18
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					18
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2800	2	13	9	N	12					30
09	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	2633	2	41	9	N	37	49	1			18
10	2790	N	2523	-0-	-267	-0-	2520	2	3	9	N	3					21
*11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2712	2	6	9	N	5					26

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	109	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	55	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	95	1	872	2	Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	89	1	1039	2	Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	Y	40	20	0			20
							44	9									
11	720	N	520	-0-	-200	-0-	48	1	450	2	Y	20	31	0			9
							22	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 140 RRCID -> 159239 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8877 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2814	-0-	-66	-0-	142	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	146	1	2830	2	Y	-0-					-0-
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	155	1	2946	2	Y	-0-					-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	187	1	3331	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3619	-0-	519	519	173	1	3446	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3379	-0-	379	898	162	1	3217	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	935	2	9	9	N	8					52
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					52
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1120	2	7	9	N	6					58
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	790	2	51	9	N	46	77	1			27
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					27
11	1080	N	387	-0-	-693	-0-	387	2			N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	38	1	762	2	Y	-0-					-0-
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					52
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					52
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					52
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					52
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					52
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					52

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	Y	180	163	0			33
							198	9									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	81	1	1571	2	Y	184	168	0			49
							202	9									
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	86	1	1635	2	Y	190	215	0			24
							209	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	82	1	1460	2	Y	110	120	0			14
							121	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	2	Y	119	118	0			15
							131	9									
11	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	70	1	1400	2	Y	78	81	0			12
							86	9									

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	82	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	2	Y	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					25
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					25
08	1023	N	472	-0-	-551	-0-	472	2			N	-0-					25
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	478	2			N	-0-					25
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					25
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					25

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

06	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	721	1	6746	2	Y	-0-					-0-
07	7936	X	7176	-0-	-760	-0-	680	1	6496	2	Y	-0-					-0-
08	7936	X	7375	-0-	-561	-0-	745	1	6630	2	Y	-0-					-0-
09	7680	X	6192	-0-	-1488	-0-	645	1	5547	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6795	-0-	-924	-0-	649	1	6146	2	Y	-0-					-0-
11	7470	X	5910	-0-	-1560	-0-	517	1	4880	2	Y	466	395	0			71
							513	9									

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	172	-0-	-138	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	2	Y	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1099	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	772	-0-	-437	-0-	37	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	48	1	956	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	115	1	2163	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	65	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	133	1	2533	2	Y	-0-					-0-
09	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	128	1	2280	2	Y	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	102	1	2031	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	1691	-0-	-889	-0-	81	1	1610	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

06	2280	N	2075	-0-	-205	-0-	105	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	106	1	2053	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	104	1	1971	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	108	1	1932	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	104	1	2066	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	96	1	1909	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	66	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	67	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	40	1	802	2	Y	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	832	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

06	4590	X	4152	-0-	-438	-0-	407	1	3745	2	Y	-0-					-0-
07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	432	1	4131	2	Y	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	428	1	3868	2	Y	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	399	1	3645	2	Y	-0-					-0-
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	429	1	4149	2	Y	-0-					-0-
*11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	365	1	3455	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

06	3030	X	2703	-0-	-327	-0-	137	1	2566	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2323	-0-	-1366	-0-	114	1	2209	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	2090	-0-	-1599	-0-	105	1	1985	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2063	-0-	-1507	-0-	110	1	1953	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	107	1	2124	2	Y	-0-					-0-
*11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	163	1	3248	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					25
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					25
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					25
10	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					25
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					32
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3226	2	9	9	N	8					40
08	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					40
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					40
10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					40
*11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					40

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2693	2	66	9	N	60	137	1			18
07	2635	X	2191	-0-	-444	-0-	2191	2			N	-0-					18
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					18
09	2550	X	2534	-0-	-16	-0-	2534	2			N	-0-					18
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2642	2	85	9	N	77					95
11	2550	X	2520	-0-	-30	-0-	2520	2			N	-0-					95

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	661	2	25	9	N	23	58	1			69
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					69
09	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	2			N	-0-					69
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					69
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					69

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					92
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					92
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					92
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					92
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					92
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					92

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	878	2	14	9	N	13	35	1			113
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					113
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					113
09	900	N	703	-0-	-197	-0-	700	2	3	9	N	3	91	1			25
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					25
11	600	N	342	-0-	-258	-0-	342	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					78
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					78
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					78
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					78
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					78
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					78

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		775	-0-	775	2071	775	2			N	-0-					44
07	2874	N	803	-0-	-2071	-0-	803	2			N	-0-					44
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					44
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					44
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					44
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					44

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		188	-0-	188	1027	188	2			N	-0-					23
07	T. A.		758	-0-	758	1785	758	2			N	-0-					23
08	T. A.		587	-0-	587	2372	587	2			N	-0-					23
09	2494	X	122	-0-	-2372	-0-	122	2			N	-0-					23
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					23
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					23

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5515	-0-	2515	2515	200	1	5311	2	N	4	156	1			23
							4	9									
07	3100	N	4758	-0-	1658	4173	158	1	4600	2	N	-0-					23
08	3100	N	5013	-0-	1913	6086	209	1	4804	2	N	-0-					23
09	10401	X	4315	-0-	-6086	-0-	175	1	4062	2	N	71	69	1			25
							78	9									
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	195	1	3996	2	N	-0-					25
*11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	197	1	3104	2	N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	322	X	47	-0-	-275	-0-	47	2			N	-0-					17
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					17
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					17
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					17
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					17
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					17

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2835	2	120	9	N	109	116	1			25
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					25
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					25
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					25
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					25
11	1590	N	1040	-0-	-550	-0-	1040	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		578	-0-	578	2094	578	2			N	-0-					82
07	2827	N	733	-0-	-2094	-0-	733	2			N	-0-					82
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7					89
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					89
10	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	2			N	-0-					89
11	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	2			N	-0-					89

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	99	1	1865	2	Y	-0-					-0-
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	86	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	81	1	1546	2	Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1308	2	Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	64	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	58	1	1156	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1300	2	47	9	N	43	74	1			79
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	14	9	N	13					92
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1302	2	11	9	N	10					102
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2011	2	26	9	N	24	101	1			25
10	1891	N	1738	-0-	-153	-0-	1738	2			N	-0-					25
11	1260	N	743	-0-	-517	-0-	743	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

06	630	N	485	-0-	-145	-0-	426	2	59	9	N	54	166	1			25
07	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					25
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					25
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					25
10	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					25
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					25

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3689	2	11	9	N	10					134
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3150	2	130	9	N	118	193	1			59
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5					64
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					64
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2929	2	14	9	N	13					77
*11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5081	2	6	9	N	5					82

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					100
07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2624	2	35	9	N	32	105	1			27
08	3100	N	3252	-0-	152	152	3252	2			N	-0-					27
09	2760	N	2608	-0-	-152	-0-	2599	2	9	9	N	8					35
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	2	8	9	N	7					42
*11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2273	2	13	9	N	12					54

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

06	840	N	271	-0-	-569	-0-	271	2			N	-0-					72
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					72
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					72
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					72
10	1550	N	827	-0-	-723	-0-	827	2			N	-0-					72
11	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					72

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

06	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	2			N	-0-					74
07	930	N	517	-0-	-413	-0-	508	2	9	9	N	8					82
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					82
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					82
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					82
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					82

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4677	2	112	9	N	102	102	1			25
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					25
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					25
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					25
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					25
*11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					72
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					72
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					72
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	629	2	9	9	N	8	35	1			45
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					45
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					24
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					24
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					24
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3458	2	74	9	N	67	68	1			23
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					23
*11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					23

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					28
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					28
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					28
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					28
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					28
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					28

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2508	-0-	-492	164	127	1	2381	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2300	-0-	-428	-0-	113	1	2187	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2254	-0-	-350	-0-	113	1	2141	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2345	-0-	-175	-0-	125	1	2220	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2411	-0-	-193	-0-	115	1	2296	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2173	-0-	-347	-0-	104	1	2069	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2339	2	59	9	N	54	64	1			25
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					25
08	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2			N	-0-					25
09	2400	N	2307	-0-	-93	-0-	2307	2			N	-0-					25
10	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	2355	2			N	-0-					25
11	2400	N	2109	-0-	-291	-0-	2109	2			N	-0-					25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	106	1	1986	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	143	-0-	-198	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	318	X	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	219	-0-	-1881	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	206	-0-	-1964	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	231	-0-	-1869	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	T. A.		283	-0-	283	283	283	2			N	-0-					8
10	T. A.		935	-0-	935	1218	935	2			N	-0-					8
11	T. A.		938	-0-	938	2156	938	2			N	-0-					8

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

06	2190	X	614	-0-	-1576	-0-	31	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	63	1	1202	2	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	79	1	1413	2	Y	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-					-0-
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					26
07	1922	N	1192	-0-	-730	-0-	1192	2			N	-0-					26
08	1922	N	484	-0-	-1438	-0-	484	2			N	-0-					26
09	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	1428	2			N	-0-					26
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					26
*11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					26

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

06	T. A.		95	-0-	95	469	95	2			N	-0-					15
07	551	N	82	-0-	-469	-0-	82	2			N	-0-					15
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					15
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					15
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15
*11	3000	N	3585	-0-	585	585	3576	2	9	9	N	8					23

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2777	2	149	9	N	135	120	1			84
07	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	2			N	-0-					84
08	3100	N	3013	-0-	-87	22	3013	2			N	-0-					84
09	2788	N	2766	-0-	-22	-0-	2682	2	84	9	N	76	51	1			109
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					109
*11	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					109

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		919	-0-	919	3035	919	2			N	-0-					70
07	3100	N	905	-0-	-2195	840	905	2			N	-0-					70
08	1591	N	751	-0-	-840	-0-	751	2			N	-0-					70
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					70
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					70
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					70

LECHENGER WELL #: 62 RRCID -> 176912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9358 - 9390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

06	840	N	391	-0-	-449	-0-	391	2			N	-0-					124
07	775	N	279	-0-	-496	-0-	279	2			N	-0-					124
08	744	N	524	-0-	-220	-0-	500	2	24	9	N	22	121	1			25
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					25
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					25
11	510	N	80	-0-	-430	-0-	80	2			N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

06	T. A.		120	-0-	120	484	120	2			N	-0-					122
07	709	N	225	-0-	-484	-0-	107	2	118	9	N	107	195	1			34
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					34
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					34
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					34
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					34

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

06	7500	X	5927	-0-	-1573	-0-	300	1	5627	2	Y	-0-					-0-
07	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	424	1	8199	2	Y	-0-					-0-
08	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	365	1	6937	2	Y	-0-					-0-
09	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	372	1	6621	2	Y	-0-					-0-
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	347	1	6923	2	Y	-0-					-0-
*11	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	410	1	8158	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	96	1	1810	2	Y	156	138	0			29
							172	9									
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	95	1	1829	2	Y	139	131	0			37
							153	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	96	1	1832	2	Y	139	159	0			17
							153	9									
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	99	1	1757	2	Y	128	129	0			16
							141	9									
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	95	1	1903	2	Y	139	138	0			17
							153	9									
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	85	1	1681	2	Y	-0-	17	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

06	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	698	1	13096	2	Y	729	650	0			134
							802	9									
07	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	725	1	14022	2	Y	697	644	0			187
							767	9									
08	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	736	1	13981	2	Y	688	789	0			86
							757	9									
09	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	762	1	13579	2	Y	640	646	0			80
							704	9									
10	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	662	1	13187	2	Y	626	629	0			77
							689	9									
*11	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	646	1	12859	2	Y	474	479	0			72
							521	9									

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	561	1	10536	2	Y	-0-					-0-
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	574	1	11101	2	Y	-0-					-0-
08	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	626	1	11889	2	Y	-0-					-0-
09	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	630	1	11226	2	Y	-0-					-0-
10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	580	1	11569	2	Y	-0-					-0-
*11	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	506	1	10057	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	76	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	75	1	1460	2	Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	70	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	70	1	1254	2	Y	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	Y	-0-					-0-
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	55	1	1101	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

06	2520	X	1596	-0-	-924	-0-	81	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	88	1	1708	2	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	84	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	140	1	2493	2	Y	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	117	1	2337	2	Y	-0-					-0-
*11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	112	1	2228	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		7861	-0-	7861	7861	393 1		7468	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		9397	-0-	9397	17258	487 1		8681	2	Y	208	182	0			26
							229 9										
10	T. A.		8568	-0-	8568	25826	399 1		7957	2	Y	193	195	0			24
							212 9										
*11	33331	X	7505	-0-	-25826	-0-	353 1		7013	2	Y	126	131	0			19
							139 9										

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	279 1		5240	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	5304	-0-	-2477	-0-	261 1		5043	2	Y	-0-					-0-
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	267 1		5075	2	Y	-0-					-0-
09	5520	X	4673	-0-	-847	-0-	248 1		4425	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	4100	-0-	-1604	-0-	196 1		3904	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4227	-0-	-1293	-0-	202 1		4025	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

06	6570	X	4127	-0-	-2443	-0-	196 1		3676	2	Y	232	209	0			43
							255 9										
07	4340	X	2986	-0-	-1354	-0-	139 1		2682	2	Y	150	153	0			40
							165 9										
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	425 1		8069	2	Y	451	435	0			56
							496 9										
09	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	415 1		7391	2	Y	395	402	0			49
							435 9										
10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	356 1		7089	2	Y	382	384	0			47
							420 9										
*11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	319 1		6346	2	Y	250	259	0			38
							275 9										

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	319 1		5980	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	317 1		6131	2	Y	-0-					-0-
08	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	358 1		6791	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	400 1		7130	2	Y	-0-					-0-
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	330 1		6583	2	Y	114	100	0			14
							125 9										
11	5760	X	5593	-0-	-167	-0-	264 1		5254	2	Y	68	72	0			10
							75 9										

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20 1		376	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		101	-0-	101	101	4 1		79	2	Y	16	12	0			4
							18 9										
08	T. A.		411	-0-	411	512	17 1		321	2	Y	66	62	0			8
							73 9										
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-	8	0			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-					-0-
*11	1094	X	582	-0-	-512	-0-	19 1		383	2	Y	164	139	0			25
							180 9										

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	207	1	3877	2	Y	723	651	0			133
							795	9									
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	229	1	4429	2	Y	736	672	0			197
							810	9									
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	225	1	4264	2	Y	703	812	0			88
							773	9									
09	4380	X	4315	-0-	-65	-0-	226	1	4017	2	Y	65	145	0			8
							72	9									
10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	221	1	4403	2	Y	72	71	0			9
							79	9									
11	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	200	1	3986	2	Y	48	50	0			7
							53	9									

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	245	1	4603	2	Y	379	337	0			70
							417	9									
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	243	1	4706	2	Y	344	322	0			92
							378	9									
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	242	1	4599	2	Y	335	385	0			42
							369	9									
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	238	1	4231	2	Y	294	299	0			37
							323	9									
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	227	1	4535	2	Y	164	181	0			20
							180	9									
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	208	1	4140	2	Y	112	115	0			17
							123	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	293	1	5493	2	Y	-0-					-0-
07	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	298	1	5765	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	289	1	5487	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5126	-0-	-904	-0-	272	1	4854	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	6079	-0-	-152	-0-	290	1	5789	2	Y	-0-					-0-
11	5880	X	4824	-0-	-1056	-0-	231	1	4593	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2460	-0-	-30	-0-	124	1	2336	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2634	-0-	-94	-0-	129	1	2505	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	134	1	2538	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	Y	-0-					-0-
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	130	1	2599	2	Y	25	22	0			3
							28	9									
*11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	124	1	2469	2	Y	18	18	0			3
							20	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	5797	-0-	-1943	-0-	276	1	5173	2	Y	316	288	0			58
							348	9									
07	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	334	1	6460	2	Y	351	315	0			94
							386	9									
08	6975	X	6323	-0-	-652	-0-	299	1	5687	2	Y	306	362	0			38
							337	9									
09	6750	X	6569	-0-	-181	-0-	331	1	5902	2	Y	305	305	0			38
							336	9									
10	6975	X	6550	-0-	-425	-0-	302	1	6015	2	Y	212	224	0			26
							233	9									
11	6750	X	5966	-0-	-784	-0-	278	1	5528	2	Y	145	149	0			22
							160	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3410	-0-	-280	-0-	172	1	3238	2	Y	-0-					-0-
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	191	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	207	1	3933	2	Y	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	226	1	4028	2	Y	-0-					-0-
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	182	1	3620	2	Y	-0-					-0-
*11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	162	1	3229	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	158	1	2958	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	1803	-0-	-1700	-0-	89	1	1714	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	159	1	3024	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2218	-0-	-992	-0-	118	1	2100	2	Y	-0-					-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	157	1	3126	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2146	-0-	-974	-0-	103	1	2043	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

06	4440	X	4059	-0-	-381	-0-	205	1	3854	2	Y	-0-					-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	244	1	4728	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4517	-0-	-164	-0-	226	1	4291	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4313	-0-	-217	-0-	229	1	4084	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4353	-0-	-328	-0-	208	1	4145	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3937	-0-	-593	-0-	188	1	3749	2	Y	-0-					-0-

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	167	1	3142	2	Y	243	221	0			45
							267	9									
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	152	1	2941	2	Y	203	194	0			54
							223	9									
08	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	126	1	2397	2	Y	165	198	0			21
							182	9									
09	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	144	1	2557	2	Y	167	167	0			21
							184	9									
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	150	1	2988	2	Y	135	139	0			17
							149	9									
11	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	124	1	2467	2	Y	81	86	0			12
							89	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

06	270	X	52	-0-	-218	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	550	-0-	-504	-0-	27	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	69	1	1309	2	Y	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	145	1	2575	2	Y	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	91	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5059	-0-	-431	-0-	256	1	4803	2	Y	-0-					-0-
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	324	1	6272	2	Y	-0-					-0-
08	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	280	1	5313	2	Y	-0-					-0-
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	241	1	4298	2	Y	233	204	0			29
							256	9									
10	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	263	1	5234	2	Y	286	280	0			35
							315	9									
*11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	222	1	4419	2	Y	180	188	0			27
							198	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1271	2	64	9	N	58					132
07	961	N	643	-0-	-318	-0-	630	2	13	9	N	12					144
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1345	2	41	9	N	37					181
09	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	1153	2	25	9	N	23	178	1			26
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1017	2	51	9	N	46					72
11	1350	N	753	-0-	-597	-0-	744	2	9	9	N	8					80

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5068	-0-	-422	-0-	320	1	4705	2	Y	39	1	8			54
							43	9									
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	366	1	5593	2	Y	114	124	1	1	8	43
							125	9									
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	344	1	5477	2	Y	65	65	1			43
							72	9									
09	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	219	1	4656	2	Y	115	65	1	43	7	50
							127	9									
10	6076	X	4905	-0-	-1171	-0-	189	1	4716	2	Y	-0-					50
11	5880	X	5788	-0-	-92	-0-	176	1	5561	2	Y	46	65	1			31
							51	9									

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	6803	-0-	-1567	-0-	430	1	6331	2	Y	38					56
							42	9									
07	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	504	1	7690	2	Y	66	97	1			25
							73	9									
08	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	517	1	8253	2	Y	48	41	1			32
							53	9									
09	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	359	1	7638	2	Y	116	65	1	32	7	51
							128	9									
10	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	406	1	10128	2	Y	-0-					51
*11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	261	1	8258	2	Y	47	65	1			33
							52	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	172	1	1848	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
07	2077	X	1926	-0-	-151	-0-	169	1	1735	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
08	2077	X	1866	-0-	-211	-0-	160	1	1698	2	Y	7					17
							8	9									
09	2040	X	1728	-0-	-312	-0-	80	1	1608	2	Y	36	17	7			36
							40	9									
*10	2108	X	143	-0-	-1965	-0-	10	1	109	2	Y	22					58
							24	9									
*11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	189	1	2341	2	Y	57	83	1			32
							63	9									

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	8871	-0-	-1029	-0-	561	1	8265	2	Y	41					60
							45	9									
07	10230	X	9333	-0-	-897	-0-	565	1	8617	2	Y	137	145	1			52
							151	9									
08	10230	X	10101	-0-	-129	-0-	590	1	9400	2	Y	101	86	1			67
							111	9									
09	9750	X	8780	-0-	-970	-0-	389	1	8263	2	Y	116	65	1	67	7	51
							128	9									
10	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	425	1	10601	2	Y	-0-					51
11	9780	X	9075	-0-	-705	-0-	277	1	8746	2	Y	47	65	1			33
							52	9									

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					4
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					4
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	Y	-0-					4
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	91	2	Y	2	4	7			2
							2	9									
*10	217	N	207	-0-	-10	-0-	17	1	187	2	Y	3					5
							3	9									
11	300	N	176	-0-	-124	-0-	13	1	163	2	Y	-0-	4	1			1

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4953	-0-	-57	-0-	420	1	4526	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
07	5177	X	4193	-0-	-984	-0-	371	1	3820	2	Y	2					29
							2	9									
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	456	1	4847	2	Y	-0-					29
09	5010	X	3827	-0-	-1183	-0-	182	1	3645	2	Y	-0-	29	7			-0-
10	5115	X	4038	-0-	-1077	-0-	339	1	3699	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4930	-0-	-200	-0-	368	1	4562	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	2851	-0-	-1529	-0-	242	1	2609	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2407	-0-	-1003	-0-	213	1	2194	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	273	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2237	-0-	-1033	-0-	106	1	2131	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	1948	-0-	-1400	-0-	163	1	1785	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	217	1	2689	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	3521	-0-	-1189	-0-	299	1	3222	2	Y	-0-					4
07	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	399	1	4101	2	Y	-0-					4
08	4867	X	4364	-0-	-503	-0-	376	1	3988	2	Y	-0-					4
09	4320	X	3726	-0-	-594	-0-	177	1	3549	2	Y	-0-	4	7			-0-
10	4495	X	3993	-0-	-502	-0-	335	1	3658	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	3209	-0-	-1141	-0-	240	1	2969	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	98	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	105	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	94	1	995	2	N	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	122	1	2454	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3217	-0-	117	117	270	1	2947	2	N	-0-					-0-
*11	1469	N	1352	-0-	-117	-0-	101	1	1251	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2174	-0-	-136	-0-	184	1	1987	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	260	1	2673	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	256	1	2714	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	119	1	2395	2	Y	-0-	8	7			-0-
10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	255	1	2784	2	Y	-0-					-0-
*11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	216	1	2671	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	44	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	42	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	69	1	755	2	Y	-0-					-0-
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	89	1	1109	2	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	110	1	1194	2	Y	17	53	1			28
							19	9									
07	1674	N	1402	-0-	-272	-0-	121	1	1242	2	Y	35	46	1			17
							39	9									
08	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	124	1	1311	2	Y	10					27
							11	9									
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	61	1	1221	2	Y	36	27	7			36
							40	9									
*10	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	111	1	1216	2	Y	21					57
							23	9									
11	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	87	1	1084	2	Y	60	86	1			31
							66	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	104	1	1118	2	Y	11	29	1			17
							12	9									
07	1705	N	1084	-0-	-621	-0-	94	1	968	2	Y	20	27	1			10
							22	9									
08	1457	N	745	-0-	-712	-0-	63	1	675	2	Y	6					16
							7	9									
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	6	16	7			6
*10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4					10
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	26	27	1			9

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	153	1	1655	2	Y	17	56	1			29
							19	9									
07	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	150	1	1541	2	Y	34	46	1			17
							37	9									
08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	149	1	1581	2	Y	10					27
							11	9									
09	1830	N	1471	-0-	-359	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-	27	7			-0-
10	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	132	1	1441	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	906	-0-	-774	-0-	68	1	838	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	108	1	1157	2	Y	-0-					6
07	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	116	1	1187	2	Y	-0-					6
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	119	1	1268	2	Y	-0-					6
09	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-	6	7			-0-
10	1302	N	640	-0-	-662	-0-	54	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	101	1	1247	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4861	-0-	-149	-0-	411	1	4441	2	N	8					52
							9	9									
07	5239	X	4743	-0-	-496	-0-	418	1	4306	2	N	17					69
							19	9									
08	5239	X	5151	-0-	-88	-0-	442	1	4706	2	N	3					72
							3	9									
09	5070	X	4448	-0-	-622	-0-	210	1	4205	2	N	30	72	7			30
							33	9									
*10	5084	X	4867	-0-	-217	-0-	406	1	4427	2	N	31					61
							34	9									
11	4980	X	4872	-0-	-108	-0-	364	1	4505	2	N	3	55	1			9
							3	9									

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5914	-0-	-146	-0-	500	1	5388	2	N	24	48	1			87
							26	9									
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	563	1	5805	2	N	-0-					87
08	6262	X	5654	-0-	-608	-0-	486	1	5168	2	N	-0-					87
09	5910	X	4559	-0-	-1351	-0-	212	1	4249	2	N	89	87	7			89
							98	9									
10	6355	X	3418	-0-	-2937	-0-	286	1	3121	2	N	10					99
							11	9									
*11	6150	X	4563	-0-	-1587	-0-	333	1	4127	2	N	94	69	1	115	6	9
							103	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2726	-0-	-154	-0-	231	1	2495	2	N	-0-					6
07	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	250	1	2569	2	N	-0-					6
08	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	243	1	2586	2	N	-0-					6
09	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	117	1	2343	2	N	35	6	7			35
							39	9									
*10	2821	X	2203	-0-	-618	-0-	181	1	1979	2	N	39					74
							43	9									
11	2730	X	2223	-0-	-507	-0-	166	1	2054	2	N	3	66	1			11
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	2	N	-0-					-0-
07	403	N	265	-0-	-138	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	752	2	N	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	653	2	N	7					7
							8	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					47
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					47
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					47
09	870	N	794	-0-	-76	-0-	794	2			Y	-0-					47
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					47
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	545	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	750	-0-	-1380	-0-	750	2			Y	-0-					47
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					47
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					47
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					47
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					47
11	1140	N	554	-0-	-586	-0-	554	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					38
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					38
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					38
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					38
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					38
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2			Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2498	-0-	-262	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2042	-0-	-810	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2262	-0-	-498	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
10	2573	X	2128	-0-	-445	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	1930	-0-	-560	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297

06	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					73
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	583	2	13	9	Y	12	82	1			3
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					3
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					3
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					3
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			Y	-0-					3

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

06	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			Y	-0-					44
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	727	2	44	9	Y	40	73	1			11
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					11
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			Y	-0-					11
10	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			Y	-0-					11
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			Y	-0-					11

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	810	-0-	-570	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	987	-0-	-377	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1125	2	7	9	Y	6					95
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					95
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					95
09	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	1066	2	10	9	Y	9					104
10	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-					104
11	1080	N	914	-0-	-166	-0-	913	2	1	9	Y	1					105

OXY USA INC. 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 8782

06	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					18
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					18
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					18
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					18
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					18
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					18

NEEL, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 157600 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 8974

06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					253
07	930	N	414	-0-	-516	-0-	414	2			N	-0-					253
08	620	N	72	-0-	-548	-0-	72	2			N	-0-					253
09	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					253
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					253
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					253

NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 9610

06	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-					18
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					18
08	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					18
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					18
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					18
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

06	540	N	487	-0-	-53	-0-	23	1	461	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	DLQ G-10		481	-0-	481	481	24	1	455	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	1011	N	530	-0-	-481	-0-	23	1	505	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	N	-0-	2	1			-0-
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	13	1	385	2	N	7	5	1			2
							8	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	1245	-0-	-1935	-0-	78	1	1167	2	Y	-0-					12
07 DLQ	G-10		1545	-0-	1545	1545	95	1	1450	2	Y	-0-					12
08	4025	X	2480	-0-	-1545	-0-	161	1	2319	2	Y	-0-	12	7			-0-
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	150	1	2162	2	Y	-0-					-0-
10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	165	1	2367	2	Y	-0-					-0-
*11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	142	1	2079	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

06	1170	N	782	-0-	-388	-0-	37	1	741	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07 DLQ	G-10		924	-0-	924	924	46	1	872	2	N	5	4	1			4
							6	9									
08	1840	N	916	-0-	-924	-0-	40	1	872	2	N	4	4	1			4
							4	9									
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	868	2	N	6	6	1			4
							7	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	2	N	-0-	4	1			-0-
11	900	N	731	-0-	-169	-0-	24	1	694	2	N	12	8	1			4
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

06	4290	X	4150	-0-	-140	-0-	196	1	3929	2	N	23	28	1			17
							25	9									
07 DLQ	G-10		3837	-0-	3837	3837	191	1	3624	2	N	20	21	1			16
							22	9									
08	8060	X	4223	-0-	-3837	-0-	184	1	4016	2	N	21	19	1			18
							23	9									
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	181	1	3829	2	N	26	26	1			18
							29	9									
10	4929	X	4214	-0-	-715	-0-	181	1	4033	2	N	-0-	18	1			-0-
11	4140	X	3763	-0-	-377	-0-	124	1	3571	2	N	62	43	1			19
							68	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

06	810	N	708	-0-	-102	-0-	33	1	671	2	N	4	5	1			3
							4	9									
07 DLQ	G-10		720	-0-	720	720	36	1	680	2	N	4	4	1			3
							4	9									
08	1492	N	772	-0-	-720	-0-	34	1	734	2	N	4	4	1			3
							4	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	N	5	5	1			3
							6	9									
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	790	2	N	-0-	3	1			-0-
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	23	1	673	2	N	12	8	1			4
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	88	1	1323	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	1442	88	1	1345	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
08	2700	N	1441	-0-	-1259	183	93	1	1339	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	1374	N	1191	-0-	-183	-0-	77	1	1104	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
10	1457	N	941	-0-	-516	-0-	61	1	870	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	95	1	1385	2	Y	9	4	1			10
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	71	1	1425	2	N	8	10	1			6
							9	9									
07	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	76	1	1450	2	N	8	8	1			6
							9	9									
08	2700	N	1679	-0-	-1021	514	73	1	1596	2	N	9	8	1			7
							10	9									
09	1964	N	1450	-0-	-514	-0-	65	1	1375	2	N	9	10	1			6
							10	9									
10	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	64	1	1423	2	N	-0-	6	1			-0-
11	1620	N	1174	-0-	-446	-0-	39	1	1113	2	N	20	14	1			6
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	49	1	985	2	N	5	7	1			4
							6	9									
07	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	53	1	999	2	N	5	5	1			4
							6	9									
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	51	1	1113	2	N	6	5	1			5
							7	9									
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	44	1	933	2	N	6	7	1			4
							7	9									
10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	42	1	936	2	N	-0-	4	1			-0-
11	1140	N	767	-0-	-373	-0-	25	1	728	2	N	13	9	1			4
							14	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	146	1	1141	2	N	31					42
							34	9									
07	1457	N	945	-0-	-512	-0-	96	1	813	2	N	33					75
							36	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	99	1	883	2	N	22					97
							24	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1792	2	N	34					131
							37	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	142	1	906	2	N	36					167
							40	9									
11	960	N	562	-0-	-398	-0-	79	1	483	2	N	-0-					167

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	4					4
							4	9									
07	DLQ G-10		593	-0-	593	593	36	1	554	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	1089	N	496	-0-	-593	-0-	32	1	461	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	34	1	482	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	480	N	389	-0-	-91	-0-	25	1	362	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	19	-0-	-35	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

06	2460	X	2358	-0-	-102	-0-	2358	2			N	-0-					15
07	2728	X	2445	-0-	-283	-0-	2445	2			N	-0-					15
08	2728	X	2422	-0-	-306	-0-	2422	2			N	-0-					15
09	2640	X	2241	-0-	-399	-0-	2241	2			N	-0-					15
10	2449	X	535	-0-	-1914	-0-	535	2			N	-0-					15
11	2370	X	624	-0-	-1746	-0-	624	2			N	-0-					15

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					57
07	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1242	2			N	-0-					57
08	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			N	-0-					57
09	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2			N	-0-					57
10	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	1057	2			N	-0-					57
11	1170	N	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-					57

BENAVIDES (TARANCAHUA 3700) 07078 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CARILLO, JUAN WELL #: 6 RRCID -> 009397 COMPL. DATE 11/04/1949 TOTAL DEPTH 4763 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CMC ENERGY 161389
SOLIZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 098361 COMPL. DATE 10/06/1981 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 3847 - 3851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ	PR	38	-0-	38	38	11	1	27	2	N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	227	-0-	227	265	79	1	148	2	N	-0-					-0-
08	599	N	334	-0-	-265	-0-	118	1	216	2	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	94	1	157	2	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	77	1	160	2	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	51	-0-	-69	-0-	15	1	36	2	N	-0-					6
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	47	1	86	2	N	-0-					6
08	214	R	214	-0-	-0-	-0-	76	1	138	2	N	-0-					6
09	180	#	141	-0-	-39	-0-	52	1	89	2	N	-0-					6
10	186	#	132	-0-	-54	-0-	43	1	89	2	N	-0-					6
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					6

BENAVIDES (4530) //CONT.// 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC //CONT.// 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	#	632	-0-	-118	-0-	182	1	450	2	N	-0-					-0-
07	775	#	624	-0-	-151	-0-	217	1	407	2	N	-0-					-0-
08	775	#	747	-0-	-28	-0-	266	1	481	2	N	-0-					-0-
09	749	R	749	-0-	-0-	-0-	278	1	471	2	N	-0-					-0-
10	744	#	439	-0-	-305	-0-	142	1	297	2	N	-0-					-0-
11	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11842 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11739 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25590	X	60	-0-	-25530	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	126	-0-	-26317	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	86	-0-	-19785	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11944 - 11962

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	817	1	9055	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9209	-0-	-91	-0-	614	1	8595	2	N	-0-					-0-
08	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	646	1	9872	2	N	-0-					-0-
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	527	1	9708	2	N	-0-					-0-
10	11346	X	10639	-0-	-707	-0-	550	1	10089	2	N	-0-					-0-
*11	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	517	1	9842	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	2	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	24	1	621	2	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	N	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	207	-0-	-1143	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

06	5790	#	3541	-0-	-2249	-0-	293	1	3248	2	N	-0-					-0-
07	6885	R	6885	-0-	-0-	-0-	459	1	6426	2	N	-0-					-0-
08	8165	R	8165	-0-	-0-	-0-	501	1	7664	2	N	-0-					-0-
09	9878	R	9878	-0-	-0-	-0-	509	1	9369	2	N	-0-					-0-
10	11539		11539	-0-	-0-	-0-	597	1	10942	2	N	-0-					-0-
*11	11123		11123	-0-	-0-	-0-	556	1	10567	2	N	-0-					-0-

BIG AL (LOWER PETTUS) 07740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. 'B' WELL #: 9 RRCID -> 097358 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3406 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162

06	24480	26121	-0-	1641	1641	87 274	1 9	25760	2	N	249	293	1			84
07	25296	23991	-0-	-1305	336	91 193	1 9	23707	2	N	175	153	1			106
08	17594 R	17258	-0-	-336	-0-	93 109	1 9	17056	2	N	99					205
09	24480	12878	-0-	-11602	-0-	89 52	1 9	12737	2	N	47	144	1			108
10	25296	12342	-0-	-12954	-0-	92 33	1 9	12217	2	N	30					138
11	24480	10743	-0-	-13737	-0-	90 23	1 9	10630	2	N	21					159

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	404	-0-	-286	-0-	40	1	354	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	713	N	299	-0-	-414	-0-	33	1	259	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	589	N	263	-0-	-326	-0-	27	1	230	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	390	N	237	-0-	-153	-0-	24	1	205	2	Y	7					11
							8	9									
10	310	N	226	-0-	-84	-0-	24	1	193	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	20	1	154	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	202	1	1794	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	228	1	1783	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	196	1	1643	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	201	1	1697	2	Y	7					11
							8	9									
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	242	1	1965	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
11	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	210	1	1580	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	217	1	1929	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	1984	N	1339	-0-	-645	-0-	151	1	1184	2	Y	4	9	1			5
							4	9									
08	1984	N	1683	-0-	-301	-0-	179	1	1500	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	209	1	1770	2	Y	8					11
							9	9									
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	214	1	1733	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	213	1	1604	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					7
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	1	1			6
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-	2	1			4
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	2	1			2
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	8	1	61	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	16	1	131	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	Y	7					11
							8	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	837	-0-	-153	-0-	837	2			N	-0-					174
07	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	2			N	-0-					174
08	868	N	211	-0-	-657	-0-	211	2			N	-0-					174
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1957	2	25	9	N	23	171	1			26
10	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	2			N	-0-					26
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					26

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	100	-0-	-290	-0-	100	2			Y	-0-					9
07	496	N	112	-0-	-384	-0-	112	2			Y	-0-					9
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					9
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					9
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					9
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1174	-0-	-1646	-0-	1174	2			Y	-0-					25
07	1767	X	835	-0-	-932	-0-	835	2			Y	-0-					25
08	1612	X	1160	-0-	-452	-0-	1160	2			Y	-0-					25
09	1560	X	1070	-0-	-490	-0-	1070	2			Y	-0-					25
10	806	N	544	-0-	-262	-0-	516	2	28	9	Y	25					50
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					50

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					105
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					105
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					105
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					105

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
08	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2392	2	7	9	Y	6					6
11	2130	N	1801	-0-	-329	-0-	1801	2			Y	-0-					6

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			Y	-0-					-0-
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6255	2	41	9	Y	37					37
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			Y	-0-	28	1			9
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			Y	-0-					9
10	5983	X	5758	-0-	-225	-0-	5751	2	7	9	Y	6					15
11	5790	X	5147	-0-	-643	-0-	5147	2			Y	-0-					15

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			Y	-0-					9
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					9
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					9
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					9
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					9
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					9

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			Y	-0-					9
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					9
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					9
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					9
10	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	2612	2			Y	-0-					9
11	2970	X	2646	-0-	-324	-0-	2646	2			Y	-0-					9

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1108	2	11	9	Y	10					10
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					10

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					11
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					11
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					11
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					11
10	3100	X	2763	-0-	-337	-0-	2763	2			Y	-0-					11
11	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	2675	2			Y	-0-					11

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4619	X	496	-0-	-4123	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	1767	X	198	-0-	-1569	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	1767	X	323	-0-	-1444	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	1710	X	396	-0-	-1314	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
10	1147	X	337	-0-	-810	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	356	-0-	-154	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1035	2	62	9	Y	56					56
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					56

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	265	2	68	9	Y	62					87
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	266	2	45	9	Y	41	61	1			67
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-	51	1			16
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					16
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	633	2	22	9	Y	20					36
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					36

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2074	-0-	-356	-0-	208	1	1855	2	Y	10	5	1			9
							11	9									
07	2511	X	1393	-0-	-1118	-0-	156	1	1237	2	Y	-0-	8	1			1
08	2511	X	1874	-0-	-637	-0-	192	1	1675	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	211	1	1998	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	259	1	2303	2	Y	18	13	1			8
							20	9									
*11	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	314	1	2625	2	Y	24	19	1			13
							26	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	1990	-0-	-2150	-0-	200	1	1786	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	4278	X	2327	-0-	-1951	-0-	260	1	2066	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	4278	X	2348	-0-	-1930	-0-	241	1	2098	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
09	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	332	1	3144	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	460	1	4083	2	Y	27	20	1			11
							30	9									
*11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	384	1	3213	2	Y	31	26	1			16
							34	9									

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

06	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	2			N	-0-					13
07	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					13
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					13
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					13
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					13
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					13

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	86	2	111	9	Y	101					132
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	305	2	19	9	Y	17					149
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	37	2	1	9	Y	1	97	1			53
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					53
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					53
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					53

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

06	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1127	2			Y	-0-					31
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					31
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	Y	3	26	1			8
09	1140	N	828	-0-	-312	-0-	828	2			Y	-0-					8
10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			Y	-0-					8
11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	1042	2			Y	-0-					8

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

06	3390	X	2214	-0-	-1176	-0-	2214	2			Y	-0-					4
07	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	2685	2			Y	-0-					4
08	3286	X	2321	-0-	-965	-0-	2321	2			Y	-0-					4
09	3180	X	2093	-0-	-1087	-0-	2093	2			Y	-0-					4
10	2945	X	2096	-0-	-849	-0-	2096	2			Y	-0-					4
11	2610	X	2126	-0-	-484	-0-	2126	2			Y	-0-					4

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

06	2695	N	1835	-0-	-860	-0-	1835	2			Y	-0-					94
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					94
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					94
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					94
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1597	2	7	9	Y	6					100
*11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					100

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1983	N	-0-	-0-	-1983	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	X	309	-0-	-559	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	840	X	437	-0-	-403	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					49
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					49
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2683	2	1	9	Y	1	40	1			10
09	720	N	197	-0-	-523	-0-	197	2			Y	-0-					10
10	2015	N	333	-0-	-1682	-0-	333	2			Y	-0-					10
11	2610	N	430	-0-	-2180	-0-	430	2			Y	-0-					10

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2195	N	396	-0-	-1799	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
10	465	X	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	450	X	267	-0-	-183	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-	17	1			-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	Y	2					2
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	X	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	217	X	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	210	X	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1192	2	1	9	Y	1					1
08	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1046	2	8	9	Y	7	1	1			7
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			Y	-0-					7
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					7
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					7

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	Y	3					9
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	288	2	8	9	Y	7					16
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3	14	1			5
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					5
10	310	N	107	-0-	-203	-0-	100	2	7	9	Y	6					11
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1284	2	28	9	Y	25					36

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					14
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3322	2	117	9	Y	106	95	1			25
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					25
09	1920	X	1112	-0-	-808	-0-	1112	2			Y	-0-					25
10	1333	X	1284	-0-	-49	-0-	1282	2	2	9	Y	2					27
11	1290	X	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			Y	-0-					27

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

06	8903	X	1167	-0-	-7736	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
10	961	X	21	-0-	-940	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	123	-0-	-1197	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	415	-0-	-949	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	233	-0-	-1131	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	1320	X	320	-0-	-1000	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					22
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	610	2	15	9	Y	14	12	1			24
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					24
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					24
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					24
*11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					24

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

06	2059	N	1437	-0-	-622	-0-	1437	2			Y	-0-					70
07	1271	N	992	-0-	-279	-0-	988	2	4	9	Y	4	38	1			36
08	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			Y	-0-					36
09	1230	N	874	-0-	-356	-0-	874	2			Y	-0-					36
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					36
*11	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					36

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					40
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					40
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					40
09	570	N	116	-0-	-454	-0-	116	2			N	-0-					40
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					40
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

06	300	N	277	-0-	-23	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	25	1	259	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					40
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					40
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					40
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					40
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					40
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

06	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	2			Y	-0-					34
07	1147	N	567	-0-	-580	-0-	567	2			Y	-0-					34
08	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	2			Y	-0-					34
09	900	N	193	-0-	-707	-0-	193	2			Y	-0-					34
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					34
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					34

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

06	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			Y	-0-					53
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					53
08	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			Y	-0-					53
09	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	2			Y	-0-					53
10	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	2			Y	-0-					53
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					53

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	246	-0-	-250	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	36	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	Y	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			Y	-0-					23
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					23
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					23
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					23
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					23
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					23

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	704	-0-	-1186	-0-	704	2			Y	-0-					70
07	1953	X	1377	-0-	-576	-0-	1377	2			Y	-0-					70
08	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					70
09	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					70
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					70
*11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					70

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					25
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	591	2	32	9	N	29					54
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					54
09	600	N	421	-0-	-179	-0-	421	2			N	-0-					54
10	620	N	456	-0-	-164	-0-	447	2	9	9	N	8					62
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					62

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	480	2	15	9	Y	14					20
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					20
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	2			Y	-0-					20
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1196	2	207	9	Y	188	161	1			47
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					47
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	56	2	106	9	Y	96					143

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1914	-0-	-216	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2223	2	35	9	Y	32					32
08	2201	X	1775	-0-	-426	-0-	1775	2			Y	-0-	23	1			9
09	1920	X	1166	-0-	-754	-0-	1166	2			Y	-0-					9
10	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1965	2			Y	-0-					9
*11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1742	2	6	9	Y	5					14

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3614	-0-	-256	-0-	3614	2			Y	-0-					1
07	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3886	2			Y	-0-					1
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					1
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					1
10	3782	X	2572	-0-	-1210	-0-	2552	2	20	9	Y	18					19
11	3660	X	2645	-0-	-1015	-0-	2614	2	31	9	Y	28					47

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	4628	-0-	-3292	-0-	4599	2	29	9	Y	26					64
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4516	2	33	9	Y	30					94
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3647	2	3	9	Y	3	85	1			12
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					12
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4100	2	20	9	Y	18					30
11	3840	X	2509	-0-	-1331	-0-	2503	2	6	9	Y	5					35

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					27
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					27
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	22	1			8
09	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					8
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					8
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					8

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5					18
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	71	2	8	9	Y	7					25
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	139	2	7	9	Y	6	23	1			8
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					8
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	87	2	20	9	Y	18					26
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	61	2	6	9	Y	5					31

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	Y	5					8
07	1643	N	853	-0-	-790	-0-	853	2			Y	-0-					8
08	1333	N	566	-0-	-767	-0-	566	2			Y	-0-					8
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	Y	3	10	1			1
10	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			Y	-0-					1
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					1

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3296	2	18	9	Y	16					21
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					21
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					21
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2882	2	4	9	Y	4	24	1			1
10	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	2864	2			Y	-0-					1
11	3300	X	2253	-0-	-1047	-0-	2253	2			Y	-0-					1

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	13	-0-	-527	-0-	13	2			Y	-0-					4
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			Y	-0-					4
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					4
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
10	899	X	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	487	-0-	-383	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					34
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					34
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					34
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					34
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					34
*11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2205	2	25	9	N	23					57

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	701	-0-	-289	-0-	647	2	54	9	Y	49					61
07	1240	N	561	-0-	-679	-0-	559	2	2	9	Y	2	54	1			9
08	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	2			Y	-0-					9
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			Y	-0-					9
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					9
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					9

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					92
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	266	2	30	9	N	27	39	1			80
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					80
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					80
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					80
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					80

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					16
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-	16	1			-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	364	2	2	9	Y	2					2
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					2

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	406	-0-	-374	-0-	394	2	12	9	N	11					162
07	496	N	310	-0-	-186	-0-	287	2	23	9	N	21	158	1			25
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					25
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					25
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					25
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					25

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1540	2	96	9	Y	87					99
07	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	1664	2	6	9	Y	5	88	1			16
08	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			Y	-0-					16
09	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	2			Y	-0-					16
10	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	2			Y	-0-					16
11	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	1072	2			Y	-0-					16

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	2648	2	9	9	Y	8					10
07	3007	X	1865	-0-	-1142	-0-	1865	2			Y	-0-					10
08	2263	X	1924	-0-	-339	-0-	1924	2			Y	-0-					10
09	2670	X	1974	-0-	-696	-0-	1970	2	4	9	Y	4	13	1			1
10	2077	X	1784	-0-	-293	-0-	1784	2			Y	-0-					1
11	1860	N	1381	-0-	-479	-0-	1381	2			Y	-0-					1

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480	2			N	-0-					23
07	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1532	2	30	9	N	27					50
08	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	1477	2			N	-0-					50
09	1470	N	979	-0-	-491	-0-	979	2			N	-0-					50
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1677	2	28	9	N	25					75
11	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1280	2	6	9	N	5					80

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					23
07	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	3703	2	19	9	N	17					40
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					40
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					40
10	4216	X	3647	-0-	-569	-0-	3621	2	26	9	N	24					64
11	4080	X	3705	-0-	-375	-0-	3705	2			N	-0-					64

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3647	2	4	9	N	4					30
07	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3710	2	39	9	N	35					65
08	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3585	2			N	-0-					65
09	3630	X	2468	-0-	-1162	-0-	2468	2			N	-0-					65
10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4636	2	17	9	N	15					80
11	3570	X	3308	-0-	-262	-0-	3286	2	22	9	N	20					100

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					2
07	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	2			Y	-0-					2
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					1
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	Y	1					2

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					25
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					25
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					25
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					25
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2377	2	11	9	N	10					35
*11	3000	N	3108	-0-	108	108	3089	2	19	9	N	17					52

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2679	-0-	-591	-0-	2604	2	75	9	N	68	180	1			25
07	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	2581	2	21	9	N	19					44
08	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	2451	2			N	-0-					44
09	2670	X	2391	-0-	-279	-0-	2391	2			N	-0-					44
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2539	2	11	9	N	10					54
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					54

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					3
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					3
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					1

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 9 RRCID -> 151286 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7782 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1110	-0-	-480	-0-	275	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	251	1	811	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	995	-0-	-245	-0-	310	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	834	-0-	-276	-0-	318	1	516	2	Y	-0-					-0-
*10	1054	N	812	-0-	-242	-0-	364	1	448	2	Y	-0-					-0-
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	407	1	652	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1248	-0-	-1002	-0-	309	1	939	2	Y	-0-					99
07	2325	X	1233	-0-	-1092	-0-	292	1	941	2	Y	-0-					99
08	2325	X	905	-0-	-1420	-0-	282	1	623	2	Y	-0-					99
09	1560	X	702	-0-	-858	-0-	268	1	434	2	Y	-0-					99
*10	1240	N	901	-0-	-339	-0-	404	1	497	2	Y	-0-					99
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	478	1	766	2	Y	-0-	99	7			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	28	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	23	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	61	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	39	1	902	2	Y	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

06	1080	X	376	-0-	-704	-0-	44	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	930	X	186	-0-	-744	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	80	1	2075	2	Y	-0-					-0-
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	3	Y	-0-					-0-

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

06	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	149	2	N	-0-					70
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	2	N	-0-					70
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	25	1	151	2	N	-0-					70
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	3	1	78	2	N	52	47	1	70	7	5
							57	9									
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					5
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-	5	1			-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	96	1	1927	2	N	5	7	1			2
							6	9									
07	1798	N	1295	-0-	-503	-0-	65	1	1229	2	N	1					3
							1	9									
08	3100	N	4210	-0-	1110	1110	184	1	4024	2	N	2					5
							2	9									
09	3000	N	2490	-0-	-510	600	112	1	2374	2	N	4	7	1			2
							4	9									
10	1800	N	2670	-0-	870	1470	115	1	2552	2	N	3					5
							3	9									
*11	3672	X	2202	-0-	-1470	-0-	74	1	2125	2	N	3	7	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

06	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	57	1	1136	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	66	1	1249	2	N	1					2
							1	9									
08	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	50	1	1089	2	N	1					3
							1	9									
09	1200	N	993	-0-	-207	-0-	45	1	947	2	N	1	3	1			1
							1	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1186	2	N	1					2
							1	9									
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

06	21630	X	15404	-0-	-6226	-0-	1610	1	13673	2	N	110	118	1			71
							121	9									
07	20770	X	13544	-0-	-7226	-0-	1400	1	12053	2	N	83	80	1			74
							91	9									
08	20677	X	16451	-0-	-4226	-0-	1723	1	14612	2	N	105	121	1			58
							116	9									
09	20010	X	15191	-0-	-4819	-0-	1644	1	13438	2	N	99	86	1			71
							109	9									
10	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	1611	1	12946	2	N	111	136	1			46
							122	9									
*11	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	1353	1	11070	2	N	83	46	1			83
							91	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

06	36870	X	23089	-0-	-13781	-0-	2413	1	20493	2	N	166	177	1			107
							183	9									
07	34193	X	20576	-0-	-13617	-0-	2126	1	18311	2	N	126	120	1			113
							139	9									
08	32705	X	23415	-0-	-9290	-0-	2453	1	20797	2	N	150	181	1			82
							165	9									
09	30690	X	22197	-0-	-8493	-0-	2402	1	19635	2	N	145	123	1			104
							160	9									
10	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	2426	1	19492	2	N	167	202	1			69
							184	9									
*11	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	1967	1	16096	2	N	121	69	1			121
							133	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17670	X	9132	-0-	-8538	-0-	954	1	8106	2	N	65	71	1			42
							72	9									
07	15965	X	8345	-0-	-7620	-0-	862	1	7426	2	N	52	48	1			46
							57	9									
08	14508	X	8430	-0-	-6078	-0-	883	1	7488	2	N	54	70	1			30
							59	9									
09	12990	X	7682	-0-	-5308	-0-	831	1	6796	2	N	50	44	1			36
							55	9									
10	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	798	1	6415	2	N	55	68	1			23
							61	9									
*11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	743	1	6082	2	N	46	23	1			46
							51	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	709	-0-	-1691	-0-	155	1	545	2	Y	8					64
							9	9									
07	1581	X	850	-0-	-731	-0-	181	1	656	2	Y	12	43	1			33
							13	9									
08	1054	X	979	-0-	-75	-0-	141	1	825	2	Y	12					45
							13	9									
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	510	1	3251	2	Y	21					66
							23	9									
10	1900	N	6021	-0-	4121	4121	740	1	5202	2	Y	72	48	1			90
							79	9									
*11	3000	N	3771	-0-	771	4892	562	1	3158	2	Y	46					136
							51	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12390	X	4587	-0-	-7803	-0-	1012	1	3564	2	Y	10					60
							11	9									
07	12803	X	4891	-0-	-7912	-0-	1057	1	3834	2	Y	-0-					60
08	9517	X	8074	-0-	-1443	-0-	1179	1	6895	2	Y	-0-					60
09	8160	X	6187	-0-	-1973	-0-	832	1	5307	2	Y	44					104
							48	9									
10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	629	1	4422	2	Y	7					111
							8	9									
*11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	805	1	4527	2	Y	42					153
							46	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	12	1	240	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	217	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	3	2	1			2
							3	9									

BIG COWBOY (MIDDLE WILCOX) 07800 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 150586 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 6956 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300 N	222	-0-	-78	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
09	210 N	179	-0-	-31	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-
11	270 N	241	-0-	-29	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	3					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	175	X	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2					5

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	720	N	412	-0-	-308	-0-	409	2	3	9	N	3					3
10	713	N	452	-0-	-261	-0-	452	2			N	-0-					3
11	720	N	388	-0-	-332	-0-	386	2	2	9	N	2					5

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	8	-0-	-1252	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	5465	-0-	-895	-0-	505	1	4959	2	N	1	1	8			4
							1	9									
07	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	620	1	5791	2	N	-0-					4
08	6448	X	6442	-0-	-6	-0-	662	1	5780	2	N	-0-					4
09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-	4	7			-0-
10	6417	X	5859	-0-	-558	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
11	6210	X	5493	-0-	-717	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1298	-0-	-982	-0-	435	1	863	2	N	-0-					11
07	3069	X	1401	-0-	-1668	-0-	617	1	784	2	N	-0-					11
08	3069	X	1412	-0-	-1657	-0-	644	1	768	2	N	-0-					11
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-	11	7			-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4455	-0-	-495	-0-	287	1	4168	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3279	-0-	-1836	-0-	209	1	3070	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4046	-0-	-759	-0-	247	1	3799	2	N	-0-					-0-
09	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	275	1	4413	2	N	-0-					-0-
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	288	1	4698	2	N	-0-					-0-
*11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

06	T. A.		3471	-0-	3471	9562	150	1	3321	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		4029	-0-	4029	13591	4029	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		4164	-0-	4164	17755	2	1	4162	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		3843	-0-	3843	21598	55	1	3788	2	N	-0-			-0-
10	26671	X	5073	-0-	-21598	-0-	33	1	5040	2	N	-0-			-0-
*11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	153	1	3389	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1	1	3387	2	N	-0-			-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	49	1	3346	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2528	-0-	-448	-0-	17	1	2511	2	N	-0-			-0-
*11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

06	210	N	145	-0-	-65	-0-	6	1	139	2	N	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	2	N	-0-			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-			-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	2	N	-0-			-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	93	1	2052	2	N	-0-			-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1	1	2256	2	N	-0-			-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	33	1	2244	2	N	-0-			-0-
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	15	1	2265	2	N	-0-			-0-
11	1830	N	955	-0-	-875	-0-	955	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180	N	39	-0-	-141	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

06	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	249	1	5511	2	N	-0-					-0-
07	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	4	1	9648	2	N	-0-					-0-
09	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	170	1	11706	2	N	-0-					-0-
10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	73	1	10949	2	N	-0-					-0-
*11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	7	1			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	10	1	721	2	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	2	N	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

06	2190	X	1481	-0-	-709	-0-	64	1	1417	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	974	-0-	-142	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	22	-0-	-1448	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		188	-0-	188	188	1	1	187	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		35	-0-	35	223	35	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	59	-0-	-121	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

06	3990	X	2586	-0-	-1404	-0-	112	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	2299	-0-	-2227	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2962	-0-	-1564	-0-	1	1	2961	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	1242	-0-	-3138	-0-	18	1	1224	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	1773	-0-	-893	-0-	12	1	1761	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1220	-0-	-1660	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

06	13200	X	8807	-0-	-4393	-0-	381	1	8426	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	8916	-0-	-4538	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	8373	-0-	-5081	-0-	4	1	8369	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	6604	-0-	-6416	-0-	95	1	6509	2	N	-0-					-0-
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	64	1	9607	2	N	-0-					-0-
11	8820	X	5790	-0-	-3030	-0-	5790	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1	1	1402	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	19	1	1334	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	7	1	1094	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	964	-0-	-386	-0-	964	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	56	1	1239	2	N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	18	1	1223	2	N	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	16	1	2436	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

06	3870	X	1764	-0-	-2106	-0-	76	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2898	-0-	-698	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1715	-0-	-1602	-0-	1	1	1714	2	N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	49	1	3380	2	N	-0-					-0-
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	23	1	3502	2	N	-0-					-0-
*11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		169	-0-	169	169	7	1	162	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	174	5	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	174					N	-0-					-0-
09	183	X	9	-0-	-174	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

06	3000	N	11793	-0-	8793	8793	510	1	11283	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7147	-0-	4047	12840	7147	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6739	-0-	6739	19579	3	1	6736	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5363	-0-	5363	24942	77	1	5285	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	30390	X	5448	-0-	-24942	-0-	36	1	5412	2	N	-0-					-0-
*11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
07	217	X	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

06	6150	X	5902	-0-	-248	-0-	255	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5665	-0-	-690	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5176	-0-	-1117	-0-	2	1	5174	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5029	-0-	-971	-0-	72	1	4957	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5557	-0-	-550	-0-	37	1	5520	2	N	-0-					-0-
11	5910	X	4839	-0-	-1071	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
07	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	279	X	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

06	1500	X	1098	-0-	-402	-0-	48	1	1050	2	N	-0-					-0-
07	992	X	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1	1	2910	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	5642	-0-	2642	2642	81	1	5561	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3080	-0-	-20	2622	20	1	3060	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1986	-0-	-1014	1608	1986	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	18	1	404	2	N	-0-					-0-
07	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	448	2	N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	2	N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

06	2520	X	2489	-0-	-31	-0-	108	1	2381	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	1	1	2181	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1971	-0-	-549	-0-	28	1	1943	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	17	1	2542	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

06	120	N	56	-0-	-64	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	N	-0-					-0-
11	360	N	110	-0-	-250	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

06	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	300	1	6623	2	N	-0-					-0-
07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	3	1	6824	2	N	-0-					-0-
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	98	1	6723	2	N	-0-					-0-
10	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	46	1	7005	2	N	-0-					-0-
*11	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

06	8430	X	6648	-0-	-1782	-0-	288	1	6360	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	6805	-0-	-1844	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	6806	-0-	-1750	-0-	3	1	6803	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7137	-0-	-693	-0-	102	1	7035	2	N	-0-					-0-
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	47	1	7098	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	5521	-0-	-1139	-0-	5520	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3310	-0-	-1490	-0-	143	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	2	1	4591	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	72	1	4952	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	3151	-0-	-1654	-0-	21	1	3130	2	N	-0-					-0-
*11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16710	X	15866	-0-	-844	-0-	686	1	15180	2	N	-0-					-0-
07	17019	X	15020	-0-	-1999	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	13355	-0-	-3323	-0-	6	1	13348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	15870	X	14275	-0-	-1595	-0-	205	1	14070	2	N	-0-					-0-
10	16399	X	9092	-0-	-7307	-0-	60	1	9032	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	11868	-0-	-4002	-0-	11868	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	251	1	5542	2	N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	2	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	76	1	5224	2	N	-0-					-0-
10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	36	1	5501	2	N	-0-					-0-
*11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21540	X	20493	-0-	-1047	-0-	886	1	19586	2	N	19	1	8			38
							21	9									
07	22258	X	20377	-0-	-1881	-0-	20353	2	24	9	N	22	46	1	1	8	13
08	22258	X	18110	-0-	-4148	-0-	8	1	18085	2	N	15	3	8			25
							17	9									
09	20940	X	16803	-0-	-4137	-0-	241	1	16537	2	N	23	1	8			47
							25	9									
10	21173	X	18829	-0-	-2344	-0-	124	1	18691	2	N	13	47	1			13
							14	9									
11	20490	X	18154	-0-	-2336	-0-	18136	2	18	9	N	16	4	8			25

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	6967	-0-	-1493	-0-	301	1	6666	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	4876	-0-	-3525	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6363	-0-	-1759	-0-	3	1	6360	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	5469	-0-	-2391	-0-	79	1	5390	2	N	-0-					-0-
10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	49	1	7358	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	4566	-0-	-2394	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	986	-0-	-124	-0-	14	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	981	-0-	-135	-0-	6	1	975	2	N	-0-					-0-
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350		3386	-0-	-964	-0-	3276	1	110	9	N	100					347
07	4495		3684	-0-	-811	-0-	3559	1	125	9	N	114	207	1			254
08	3906	#	3624	-0-	-282	-0-	3485	1	139	9	N	126					380
09	3750	#	3367	-0-	-383	-0-	3251	1	116	9	N	105	176	1			309
10	3658	#	3215	-0-	-443	-0-	3095	1	120	9	N	109	173	1			245
11	3570	#	3032	-0-	-538	-0-	2922	1	110	9	N	100					345

BISHOP, EAST (7700) 08396 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 235694 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7514 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460		1948	-0-	-512	-0-	1830	1	118	9	N	107	175	1			84
07	2542		2009	-0-	-533	-0-	1897	1	112	9	N	102					186
08	2542		2528	-0-	-14	-0-	2411	1	117	9	N	106	181	1			111
09	2460		2311	-0-	-149	-0-	2311	1			N	-0-					111
10	2480	#	2265	-0-	-215	-0-	2157	1	108	9	N	98	163	1			46
*11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1653	1	90	9	N	82					128

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	693	-0-	-1257	-0-	656	3	37	9	N	34	57	1			169
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2889	3	34	9	N	31	175	1			25
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2111	3	41	9	N	37					62
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1889	3	36	9	N	33					95
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1927	3	68	9	N	62					157
11	2070	N	1794	-0-	-276	-0-	1755	3	39	9	N	35					192

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	484	1	1047	2	Y	39	9	8			88
							43	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	472	1	1111	2	Y	-0-					88
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	570	1	2232	2	Y	-0-					88
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	654	1	2266	2	Y	-0-					88
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	495	1	2263	2	Y	5					93
							6	9									
*11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	466	1	1833	2	Y	8					101
							9	9									

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	421	1	909	2	Y	7					22
							8	9									
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	373	1	878	2	Y	-0-					22
08	1457	N	674	-0-	-783	-0-	137	1	537	2	Y	-0-					22
09	1350	N	559	-0-	-791	-0-	125	1	434	2	Y	-0-					22
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	316	1	1443	2	Y	5					27
							6	9									
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	254	1	998	2	Y	8					35
							9	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1592	-0-		-448	-0-	278	1	1312	2	Y	2					6
								2	9									
07	2108	X	1715	-0-		-393	-0-	200	1	1511	2	Y	4	7	1			3
								4	9									
08	2139	X	2060	-0-		-79	-0-	167	1	1885	2	Y	7	3	1			7
								8	9									
09	2070	X	1315	-0-		-755	-0-	91	1	1216	2	Y	7	7	1			7
								8	9									
10	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	142	1	1584	2	Y	8	9	1			6
								9	9									
*11	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	99	1	1540	2	Y	9	6	1			9
								10	9									

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	292	-0-		-98	-0-	51	1	240	2	Y	1					3
								1	9									
07	372	N	329	-0-		-43	-0-	38	1	288	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
08	341	N	332	-0-		-9	-0-	27	1	301	2	Y	4	2	1			4
								4	9									
09	300	N	43	-0-		-257	-0-	3	1	39	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
10	358	N	358	-0-		-0-	-0-	29	1	323	2	Y	5	2	1			4
								6	9									
*11	392	N	392	-0-		-0-	-0-	23	1	359	2	Y	9	5	1			8
								10	9									

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	729	-0-		-1281	-0-	125	1	592	2	Y	11					35
								12	9									
07	2830	X	2830	-0-		-0-	-0-	323	1	2431	2	Y	69	59	1			45
								76	9									
08	2356	X	1874	-0-		-482	-0-	151	1	1710	2	Y	12	44	1			13
								13	9									
09	2892	X	2892	-0-		-0-	-0-	199	1	2659	2	Y	31	15	1			29
								34	9									
10	2821	X	1654	-0-		-1167	-0-	135	1	1504	2	Y	14	32	1			11
								15	9									
11	2730	X	1977	-0-		-753	-0-	118	1	1835	2	Y	22	12	1			21
								24	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2296	-0-		-584	-0-	401	1	1892	2	Y	3					9
								3	9									
07	2976	X	2366	-0-		-610	-0-	276	1	2083	2	Y	6	11	1			4
								7	9									
08	2976	X	2638	-0-		-338	-0-	214	1	2421	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
09	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-	242	1	3229	2	Y	8	4	1			7
								9	9									
10	3672	X	3672	-0-		-0-	-0-	301	1	3364	2	Y	6	8	1			5
								7	9									
*11	3007	X	3007	-0-		-0-	-0-	181	1	2818	2	Y	7	5	1			7
								8	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	338	1	1594	2	Y	10					19
							11	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	187	1	1409	2	Y	14	24	1			9
							15	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	140	1	1578	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
09	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	129	1	1729	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	147	1	1643	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	113	1	1759	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	1546	1	7297	2	Y	31					66
							34	9									
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1029	1	7754	2	Y	49	83	1			32
							54	9									
08	8959	X	8852	-0-	-107	-0-	713	1	8052	2	Y	79	31	1			80
							87	9									
09	8880	X	8787	-0-	-93	-0-	602	1	8039	2	Y	133	90	1			123
							146	9									
10	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	763	1	8510	2	Y	113	151	1			85
							124	9									
*11	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	525	1	8191	2	Y	147	95	1			137
							162	9									

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	351	1	1656	2	Y	12					24
							13	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	223	1	1678	2	Y	17	30	1			11
							19	9									
08	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	132	1	1487	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
09	1710	N	1488	-0-	-222	-0-	103	1	1378	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
10	1922	N	1553	-0-	-369	-0-	127	1	1422	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	1560	N	1241	-0-	-319	-0-	75	1	1162	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	750	1	3541	2	Y	8					20
							9	9									
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	507	1	3821	2	Y	12	24	1			8
							13	9									
08	5270	X	2673	-0-	-2597	-0-	217	1	2454	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	5100	X	3623	-0-	-1477	-0-	252	1	3364	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
10	5549	X	3671	-0-	-1878	-0-	302	1	3365	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	283	1	4418	2	Y	8	4	1			7
							9	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	5755	-0-	-1985	-0-	1006	1	4749	2	Y	-0-					-0-
07	7998	X	5614	-0-	-2384	-0-	658	1	4956	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	5748	-0-	-1165	-0-	467	1	5272	2	Y	8					8
							9	9									
09	6690	X	5619	-0-	-1071	-0-	390	1	5214	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
10	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	493	1	5504	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
11	5640	X	5545	-0-	-95	-0-	333	1	5195	2	Y	15	10	1			14
							17	9									

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06 DLQ	G-10		895	-0-	895	2663	154	1	728	2	Y	12					26
							13	9									
07	1600	N	2569	-0-	969	3632	294	1	2218	2	Y	52	44	1			34
							57	9									
08	3100	N	2898	-0-	-202	3430	235	1	2650	2	Y	12	33	1			13
							13	9									
09	3000	N	2892	-0-	-108	3322	200	1	2668	2	Y	22	15	1			20
							24	9									
10	3100	N	2566	-0-	-534	2788	210	1	2339	2	Y	15	24	1			11
							17	9									
*11	3000	N	2523	-0-	-477	2311	151	1	2349	2	Y	21	13	1			19
							23	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	559	-0-	-221	-0-	98	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	221	1	1666	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3990	-0-	890	890	325	1	3665	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3436	-0-	436	1326	239	1	3197	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3501	-0-	401	1727	288	1	3213	2	Y	-0-					-0-
*11	4961	X	3234	-0-	-1727	-0-	195	1	3039	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	390	-0-	-1140	-0-	68	1	320	2	Y	2					7
							2	9									
07	1581	X	453	-0-	-1128	-0-	53	1	397	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
08	1240	X	183	-0-	-1057	-0-	15	1	167	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	122	1	1635	2	Y	15	2	1			14
							17	9									
10	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	96	1	1076	2	Y	8	16	1			6
							9	9									
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	124	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2206	N	2048	-0-	-158	-0-	356	1	1679	2	Y	12					32
							13	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	324	1	2438	2	Y	24	40	1			16
							26	9									
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	238	1	2681	2	Y	9	16	1			9
							10	9									
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	160	1	2133	2	Y	12	10	1			11
							13	9									
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	184	1	2049	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
*11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	139	1	2164	2	Y	13	8	1			12
							14	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330		2987	-0-	-343 B	-25581	386	1	2601	2	N	-0-					53
07	3441		3030	-0-	-411 B	-25992	384	1	2646	2	N	-0-					53
08	3441		2794	-0-	-647 B	-26639	401	1	2393	2	N	-0-					53
09	3330		2553	-0-	-777 B	-27416	349	1	2204	2	N	-0-					53
10	3317	#	2531	-0-	-786 B	-28202	355	1	2176	2	N	-0-					53
11	3000	#	2470	-0-	-530 B	-28732	330	1	2139	2	N	1	54	1			-0-
							1	9									

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	428	-0-	-52 B	-18544	51	1	377	2	N	-0-					23
07	496	N	385	-0-	-111 B	-18544	48	1	337	2	N	-0-					23
08	434	N	293	-0-	-141 B	-18544	35	1	258	2	N	-0-					23
09	420	N	314	-0-	-106 B	-18544	37	1	277	2	N	-0-					23
10	372	N	335	-0-	-37 B	-18544	39	1	296	2	N	-0-					23
11	270	N	389	-0-	119 B	-18425	46	1	343	2	N	-0-					23

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2170	N	1429	-0-	-741	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
*01	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
*02	2156	N	2155	-0-	-1	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
*03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1145	-0-	1145	1145	1145	2			Y	-0-					-0-
*05	2587	X	1442	-0-	-1145	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
*06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
*07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
*08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
*09	2580	X	1528	-0-	-1052	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	448	-0-	-1742	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2728	-0-	-452	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2525	-0-	-296	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2626	-0-	-104	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 182981 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	837	-0-	-393	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		724	-0-	724	724	724	2			Y	-0-					-0-
*05	1211	N	487	-0-	-724	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2232	N	1313	-0-	-919	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
*01	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
*02	2016	N	1797	-0-	-219	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1778	-0-	1778	1778	1778	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1930	-0-	-1170	608	1930	2			Y	-0-					-0-
*06	2571	N	1963	-0-	-608	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
*09	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

06	840	N	497	-0-	-343	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	409	1	2683	2	N	32					413
							35	9									
07	3596	X	3125	-0-	-471	-0-	414	1	2686	2	N	23	300	1			136
							25	9									
08	3937	X	3287	-0-	-650	-0-	424	1	2822	2	N	37					173
							41	9									
09	3720	X	2330	-0-	-1390	-0-	312	1	1988	2	N	27					200
							30	9									
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	709	1	4743	2	N	53					253
							58	9									
11	3180	X	1810	-0-	-1370	-0-	334	1	1475	2	N	1					254
							1	9									

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	341	1	2233	2	N	33					266
							36	9									
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	361	1	2343	2	N	47	49	1			264
							52	9									
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	351	1	2341	2	N	51					315
							56	9									
09	2610	X	1044	-0-	-1566	-0-	138	1	881	2	N	23	191	1			147
							25	9									
10	2759	X	361	-0-	-2398	-0-	41	1	274	2	N	42					189
							46	9									
11	2670	X	935	-0-	-1735	-0-	166	1	733	2	N	33					222
							36	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BOPCO, L.P. 082967
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5866		5866	-0-	-0-	-0-	1080	1	4724	2	N	56					139
							62	9									
07	6643		6643	-0-	-0-	-0-	1052	1	5526	2	N	59	107	1			91
							65	9									
08	6698		6698	-0-	-0-	-0-	1236	1	5386	2	N	69	131	1			29
							76	9									
09	6422		6422	-0-	-0-	-0-	1083	1	5276	2	N	57					86
							63	9									
10	6689		6689	-0-	-0-	-0-	1166	1	5469	2	N	49	115	1			20
							54	9									
*11	6390		6390	-0-	-0-	-0-	1048	1	5266	2	N	69					89
							76	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10749	-0-	10749	10749	668	1	10025	2	Y	51	79	0			272
							56	9									
07	DLQ G-10		10792	-0-	10792	21541	625	1	10089	2	Y	71	94	0			249
							78	9									
08	DLQ G-10		10597	-0-	10597	32138	660	1	9937	2	Y	-0-	94	0			155
09	40836	X	8698	-0-	-32138	-0-	516	1	8138	2	Y	40	103	0			92
							44	9									
10	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	631	1	10047	2	Y	264	142	0			214
							290	9									
11	10200	X	9698	-0-	-502	-0-	248	1	9285	2	Y	150	197	0			167
							165	9									

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 3900) 09646 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
TIJERINA WELL #: 5 RRCID -> 261620 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3950 - 3970

06	12085	12085	-0-	-0-	37294	450	1	11566	2	N	63						125
						69	9										
07	12400	10933	-0-	-1467	35827	435	1	10478	2	N	18						143
						20	9										
08	12400	10986	-0-	-1414	34413	390	1	10551	2	N	41						184
						45	9										
09	11700	10171	-0-	-1529	32884	450	1	9653	2	N	62	172	1				74
						68	9										
10	12090	10800	-0-	-1290	31594	465	1	10265	2	N	64						138
						70	9										
11	11700	9731	-0-	-1969	29625	435	1	9232	2	N	58						196
						64	9										

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	110	1	1044	3	Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	123	1	1235	3	Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	126	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	105	1	1208	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	983	-0-	-381	-0-	62	1	921	3	Y	-0-					-0-
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	39	1	1217	2	Y	342	341	1			1
							376	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1911	-0-	-197	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	105	1	1092	3	Y	8	4	1	1	8	4
							9	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	117	1	1262	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	121	1	1315	3	Y	8	6	1	3	8	3
							9	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	105	1	1602	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	85	1	878	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	111	1	1124	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

06	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	874	1	11606	3	Y	17	20	1			15
							19	9									
07	13175	X	12230	-0-	-945	-0-	1034	1	11181	3	Y	14	11	1			18
							15	9									
08	13144	X	9910	-0-	-3234	-0-	836	1	9056	3	Y	16	21	1	3	8	10
							18	9									
09	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	868	1	13205	3	Y	41	34	1			17
							45	9									
10	12927	X	10729	-0-	-2198	-0-	942	1	9735	3	Y	47	34	1			30
							52	9									
11	12510	X	9524	-0-	-2986	-0-	854	1	8615	3	Y	50	37	1			43
							55	9									

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE STEEL (VX - COMMERCIAL ART) 09890 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 C RRCID -> 134049 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8274 - 8293

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE STEEL (VX - FELIZ NAVIDAD) 09890 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 T RRCID -> 134048 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
							6	3									
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
							13	3									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
							25	3									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
							13	3									
10	186	N	11	-0-	-175	-0-	10	2	1	3	N	-0-					-0-
11	360	N	22	-0-	-338	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

06	3000	X	2380	-0-	-620	-0-	182	1	2049	2	N	-0-					-0-
							149	3									
07	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	231	1	2447	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	411	1	4106	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	424	1	5211	2	N	-0-					-0-
							358	3	1	4							
10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	376	1	5283	2	N	-0-					-0-
							268	3	1	4							
*11	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	312	1	4697	2	N	-0-					-0-
							145	3	1	4							

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

06	180	N	159	-0-	-21	-0-	3 11	1 3	145	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	2 5	1 3	69	2	N	-0-					-0-
08	248	N	121	-0-	-127	-0-	3 8	1 3	110	2	N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3 10	1 3	140	2	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3 8	1 3	151	2	N	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3 4	1 3	137	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

06	150 N	146	-0-	-4	-0-	51	1	95	2	N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	35	1	117	2	N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	54	1	109	2	N	-0-					-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	91	1	105	2	N	-0-					-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	49	1	116	2	N	-0-					-0-
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5 16	1 3	220	2	N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	4 11	1 3	146	2	N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	4 13	1 3	170	2	N	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	4 12	1 3	175	2	N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	3 7	1 3	139	2	N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	5 7	1 3	242	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	22 76	1 3	1051	2	N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	26 80	1 3	1080	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	22 68	1 3	895	2	N	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	26 73	1 3	1059	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	966	-0-	-212	-0-	20 46	1 3	900	2	N	-0-					-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	17 25	1 3	801	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10968 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9059 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

06	6870	X	5983	-0-	-887	-0-	458	1	5149	2	N	-0-					-0-
							375	3	1	4							
07	7099	X	6103	-0-	-996	-0-	492	1	5224	2	N	-0-					-0-
							386	3	1	4							
08	6169	X	4525	-0-	-1644	-0-	385	1	3845	2	N	-0-					-0-
							294	3	1	4							
09	5970	X	5625	-0-	-345	-0-	398	1	4890	2	N	-0-					-0-
							336	3	1	4							
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	439	1	6167	2	N	-0-					-0-
							313	3	1	4							
*11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	396	1	5964	2	N	-0-					-0-
							184	3	1	4							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5172	-0-	-1278	-0-	396	1	4451	2	N	-0-					-0-
							324	3	1	4							
07	6448	X	5391	-0-	-1057	-0-	435	1	4614	2	N	-0-					-0-
							341	3	1	4							
08	5456	X	4681	-0-	-775	-0-	398	1	3978	2	N	-0-					-0-
							304	3	1	4							
09	5280	X	5063	-0-	-217	-0-	358	1	4402	2	N	-0-					-0-
							302	3	1	4							
10	5456	X	5012	-0-	-444	-0-	318	1	4466	2	N	-0-					-0-
							227	3	1	4							
11	5220	X	4920	-0-	-300	-0-	298	1	4483	2	N	-0-					-0-
							138	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11626 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	704	-0-	-256	-0-	14 47	1 3	643	2	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16 48	1 3	651	2	N	-0-					-0-
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	14 43	1 3	567	2	N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	15 44	1 3	634	2	N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15 34	1 3	674	2	N	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	13 19	1 3	612	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	64 53	1 3	724	2	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73 57	1 3	775	2	N	-0-					-0-
08	899	N	748	-0-	-151	-0-	64 49	1 3	635	2	N	-0-					-0-
09	840	N	691	-0-	-149	-0-	49 41	1 3	601	2	N	-0-					-0-
10	899	N	661	-0-	-238	-0-	42 30	1 3	589	2	N	-0-					-0-
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	41 19	1 3	622	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

06	300	N	285	-0-	-15	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
							19	3									
07	310	N	189	-0-	-121	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
							13	3									
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
							12	3									
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-
							8	3									
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
							4	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

06	7980	X	6424	-0-	-1556	-0-	125	1	5871	2	N	-0-					-0-
							427	3	1	4							
07	8246	X	6283	-0-	-1963	-0-	140	1	5719	2	N	-0-					-0-
							423	3	1	4							
08	7781	X	5868	-0-	-1913	-0-	130	1	5329	2	N	-0-					-0-
							408	3	1	4							
09	7530	X	6740	-0-	-790	-0-	149	1	6167	2	N	-0-					-0-
							423	3	1	4							
10	7781	X	6658	-0-	-1123	-0-	136	1	6206	2	N	-0-					-0-
							315	3	1	4							
11	6420	X	3927	-0-	-2493	-0-	80	1	3731	2	N	-0-					-0-
							115	3	1	4							

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	188	1	2114	2	N	-0-					-0-
							154	3									
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	218	1	2313	2	N	-0-					-0-
							171	3	1	4							
08	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	190	1	1895	2	N	-0-					-0-
							145	3									
09	2460	N	2321	-0-	-139	-0-	164	1	2018	2	N	-0-					-0-
							139	3									
10	2697	N	2409	-0-	-288	-0-	153	1	2147	2	N	-0-					-0-
							109	3									
*11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	151	1	2268	2	N	-0-					-0-
							70	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	552	-0-	-108	-0-	11	1	504	2	N	-0-					-0-
							37	3									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	16	1	662	2	N	-0-					-0-
							49	3									
08	744	N	593	-0-	-151	-0-	13	1	539	2	N	-0-					-0-
							41	3									
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	14	1	600	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	713	N	584	-0-	-129	-0-	12	1	544	2	N	-0-					-0-
							28	3									
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	550	2	N	-0-					-0-
							17	3									

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	89	1	1006	2	N	-0-					-0-
							73	3									
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	98	1	1036	2	N	-0-					-0-
							77	3									
08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-					-0-
							53	3									
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	872	2	N	-0-					-0-
							60	3									
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	805	2	N	-0-					-0-
							41	3									
11	660	N	499	-0-	-161	-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
							14	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10676 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	12	1	547	2	N	-0-					-0-
							40	3									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	581	2	N	-0-					-0-
							43	3									
08	589	N	440	-0-	-149	-0-	10	1	399	2	N	-0-					-0-
							31	3									
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	12	1	500	2	N	-0-					-0-
							34	3									
10	651	N	488	-0-	-163	-0-	10	1	455	2	N	-0-					-0-
							23	3									
11	420	N	392	-0-	-28	-0-	8	1	373	2	N	-0-					-0-
							11	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

06	480	N	425	-0-	-55	-0-	8	1	389	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	410	2	N	-0-					-0-
							28	3									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	N	-0-					-0-
							13	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	227	1	2550	2	N	-0-					-0-
							185	3	1	4							
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	251	1	2668	2	N	-0-					-0-
							197	3	1	4							
08	3038	X	2540	-0-	-498	-0-	216	1	2158	2	N	-0-					-0-
							165	3	1	4							
09	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	190	1	2339	2	N	-0-					-0-
							161	3									
10	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	178	1	2500	2	N	-0-					-0-
							127	3									
11	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	166	1	2499	2	N	-0-					-0-
							77	3									

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	38	1	1569	2	N	-0-					-0-
							120	3									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1227	2	N	-0-					-0-
							84	3									
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	25	1	1150	2	N	-0-					-0-
							58	3									
11	1680	N	1012	-0-	-668	-0-	21	1	961	2	N	-0-					-0-
							30	3									

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2090	-0-	-820	-0-	41 139	1 3	1910	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1977	-0-	-1030	-0-	44 133	1 3	1800	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1935	-0-	-917	-0-	43 134	1 3	1758	2	N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	49 139	1 3	2030	2	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	46 107	1 3	2116	2	N	-0-					-0-
*11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	49 71	1 3	2301	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1067	-0-	-1423	-0-	82 67	1 3	918	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1022	-0-	-1551	-0-	82 65	1 3	875	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	890	-0-	-1683	-0-	76 58	1 3	756	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	1026	-0-	-534	-0-	73 61	1 3	892	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	942	-0-	-81	-0-	60 43	1 3	839	2	N	-0-					-0-
*11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	53 25	1 3	803	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	12 42	1 3	582	2	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	16 47	1 3	637	2	N	-0-					-0-
08	713	N	606	-0-	-107	-0-	13 42	1 3	551	2	N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	16 46	1 3	668	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	15 34	1 3	672	2	N	-0-					-0-
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	13 19	1 3	609	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 177922 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10638 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58 48	1 3	657	2	N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65 51	1 3	690	2	N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	59 45	1 3	586	2	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	55 46	1 3	677	2	N	-0-					-0-
10	806	N	495	-0-	-311	-0-	31 22	1 3	442	2	N	-0-					-0-
11	660	N	391	-0-	-269	-0-	24 11	1 3	356	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	102	1	4776	2	N	-0-			-0-
						347	3	1	4					
07	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	124	1	5053	2	N	-0-			-0-
						374	3	1	4					
08	6138 X	4788	-0-	-1350	-0-	106	1	4348	2	N	-0-			-0-
						333	3	1	4					
09	5940 X	4812	-0-	-1128	-0-	106	1	4403	2	N	-0-			-0-
						302	3	1	4					
10	6138 X	4800	-0-	-1338	-0-	98	1	4474	2	N	-0-			-0-
						227	3	1	4					
11	5370 X	4662	-0-	-708	-0-	95	1	4430	2	N	-0-			-0-
						136	3	1	4					

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2434	-0-	-1136	-0-	47	1	2225	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	60	1	2437	2	N	-0-					-0-
							180	3	1	4							
08	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	56	1	2278	2	N	-0-					-0-
							174	3	1	4							
09	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	59	1	2439	2	N	-0-					-0-
							167	3	1	4							
10	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	52	1	2354	2	N	-0-					-0-
							120	3									
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	60	1	2791	2	N	-0-					-0-
							86	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	87	1	4059	2	N	-0-					-0-
							295	3	1	4							
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	93	1	3778	2	N	-0-					-0-
							279	3	1	4							
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	89	1	3651	2	N	-0-					-0-
							279	3	1	4							
09	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	92	1	3819	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	76	1	3442	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
*11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	68	1	3174	2	N	-0-					-0-
							98	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	61	1	2854	2	N	-0-					-0-
							208	3	1	4							
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	71	1	2906	2	N	-0-					-0-
							215	3	1	4							
08	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	57	1	2319	2	N	-0-					-0-
							177	3	1	4							
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	58	1	2391	2	N	-0-					-0-
							164	3									
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	59	1	2666	2	N	-0-					-0-
							135	3	1	4							
*11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	59	1	2745	2	N	-0-					-0-
							85	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	134	1	1511	2	N	-0-					-0-
							110	3									
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	130	1	1375	2	N	-0-					-0-
							102	3									
08	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	118	1	1179	2	N	-0-					-0-
							90	3									
09	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	104	1	1284	2	N	-0-					-0-
							88	3									
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	111	1	1566	2	N	-0-					-0-
							80	3									
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	100	1	1503	2	N	-0-					-0-
							46	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

06	5460	X	4763	-0-	-697	-0-	93	1	4352	2	N	-0-					-0-
							317	3	1	4							
07	5642	X	4397	-0-	-1245	-0-	98	1	4002	2	N	-0-					-0-
							296	3	1	4							
08	5301	X	4708	-0-	-593	-0-	105	1	4275	2	N	-0-					-0-
							327	3	1	4							
09	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	131	1	5419	2	N	-0-					-0-
							372	3	1	4							
10	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	122	1	5545	2	N	-0-					-0-
							282	3	1	4							
*11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	113	1	5300	2	N	-0-					-0-
							163	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		190	-0-	190	190	4	1	174	2	N	-0-					-0-
							12	3									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

06	870	N	839	-0-	-31	-0-	64	1	722	2	N	-0-					-0-
							53	3									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	71	1	749	2	N	-0-					-0-
							55	3									
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	65	1	649	2	N	-0-					-0-
							50	3									
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	57	1	702	2	N	-0-					-0-
							48	3									
10	868	N	810	-0-	-58	-0-	51	1	722	2	N	-0-					-0-
							37	3									
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	48	1	726	2	N	-0-					-0-
							22	3									

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

06	0		39815	-0-	39815	39815	775	1	36385	2	N	-0-					-0-
							2647	3	8	4							
07	70129	X	30314	-0-	-39815	-0-	676	1	27592	2	N	-0-					-0-
							2040	3	6	4							
08	25823	X	19538	-0-	-6285	-0-	434	1	17743	2	N	-0-					-0-
							1357	3	4	4							
09	24990	X	18481	-0-	-6509	-0-	408	1	16908	2	N	-0-					-0-
							1161	3	4	4							
10	25823	X	8538	-0-	-17285	-0-	175	1	7957	2	N	-0-					-0-
							404	3	2	4							
11	24990	X	7613	-0-	-17377	-0-	155	1	7234	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1527	-0-	-393	-0-	534	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	392	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	510	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	667	1	769	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	459	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	172	1	1059	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
09	390	N	152	-0-	-238	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	RAMIREZ/YZAGUIRRE				WELL #: 1	RRCID -> 158032	COMPL. DATE 01/16/1996				TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9488 - 9868				
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
	RAMIREZ-YZAGUIRRE				WELL #: 2	RRCID -> 160383	COMPL. DATE 01/10/1996				TOTAL DEPTH 10847		PERF. 9573 - 10042				
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	YZAGUIRRE, J.				WELL #: 7	RRCID -> 166635	COMPL. DATE 10/03/1996				TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9654 - 9840				
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	YZAGUIRRE, J				WELL #: 11M	RRCID -> 167133	COMPL. DATE 12/14/1994				TOTAL DEPTH 12425		PERF. 8596 - 11136				
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
	YZAGUIRRE, J				WELL #: 13	RRCID -> 167135	COMPL. DATE 06/11/1995				TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9818 - 11640				
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-					-0-
							33	3									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	477	2	N	-0-					-0-
							35	3									
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	10	1	409	2	N	-0-					-0-
							31	3									
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	11	1	460	2	N	-0-					-0-
							32	3									
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	10	1	478	2	N	-0-					-0-
							24	3									
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-					-0-
							14	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

06	4080	X	3428	-0-	-652	-0-	67	1	3132	2	N	-0-					-0-
							228	3	1	4							
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	95	1	3865	2	N	-0-					-0-
							286	3	1	4							
08	3999	X	3209	-0-	-790	-0-	71	1	2914	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
09	3870	X	2885	-0-	-985	-0-	64	1	2639	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
10	4247	X	3130	-0-	-1117	-0-	64	1	2917	2	N	-0-					-0-
							148	3	1	4							
11	4110	X	2945	-0-	-1165	-0-	60	1	2799	2	N	-0-					-0-
							86	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

06	960	N	896	-0-	-64	-0-	17	1	819	2	N	-0-					-0-
							60	3									
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	22	1	913	2	N	-0-					-0-
							68	3									
08	1085	N	925	-0-	-160	-0-	21	1	840	2	N	-0-					-0-
							64	3									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	23	1	962	2	N	-0-					-0-
							66	3									
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	N	-0-					-0-
							49	3									
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	19	1	881	2	N	-0-					-0-
							27	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
							18	3									
08	310	N	190	-0-	-120	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
							13	3									
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
							12	3									
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	219	2	N	-0-					-0-
							7	3									

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

06	4830	X	4423	-0-	-407	-0-	338	1	3807	2	N	-0-					-0-
							277	3	1	4							
07	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	354	1	3754	2	N	-0-					-0-
							278	3	1	4							
08	4340	X	3572	-0-	-768	-0-	304	1	3035	2	N	-0-					-0-
							232	3	1	4							
09	4200	X	3892	-0-	-308	-0-	275	1	3384	2	N	-0-					-0-
							232	3	1	4							
10	4340	X	3913	-0-	-427	-0-	248	1	3487	2	N	-0-					-0-
							177	3	1	4							
11	4200	X	3753	-0-	-447	-0-	227	1	3421	2	N	-0-					-0-
							105	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	35	1	1649	2	N	-0-					-0-
							120	3									
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	60	1	2443	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	54	1	2209	2	N	-0-					-0-
							169	3	1	4							
09	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	42	1	1741	2	N	-0-					-0-
							120	3									
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	57	1	2578	2	N	-0-					-0-
							131	3									
*11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	58	1	2707	2	N	-0-					-0-
							83	3									

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

06	8370	X	7556	-0-	-814	-0-	578	1	6504	2	N	-0-					-0-
							473	3	1	4							
07	8649	X	8165	-0-	-484	-0-	658	1	6988	2	N	-0-					-0-
							517	3	2	4							
08	7750	X	6578	-0-	-1172	-0-	559	1	5590	2	N	-0-					-0-
							428	3	1	4							
09	7500	X	1858	-0-	-5642	-0-	131	1	1616	2	N	-0-					-0-
							111	3									
10	7750	X	2322	-0-	-5428	-0-	147	1	2070	2	N	-0-					-0-
							105	3									
11	7500	X	2235	-0-	-5265	-0-	135	1	2037	2	N	-0-					-0-
							63	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

06	12690	X	3806	-0-	-8884	-0-	291	1	3276	2	N	-0-					-0-
							238	3	1	4							
07	6758	X	4082	-0-	-2676	-0-	329	1	3494	2	N	-0-					-0-
							258	3	1	4							
08	4650	X	3388	-0-	-1262	-0-	288	1	2879	2	N	-0-					-0-
							220	3	1	4							
09	4500	X	2324	-0-	-2176	-0-	164	1	2021	2	N	-0-					-0-
							139	3									
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4104	-0-	-486	-0-	80	1	3750	2	N	-0-					-0-
							273	3	1	4							
07	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	92	1	3765	2	N	-0-					-0-
							278	3	1	4							
08	4154	X	3407	-0-	-747	-0-	76	1	3093	2	N	-0-					-0-
							237	3	1	4							
09	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	83	1	3439	2	N	-0-					-0-
							236	3	1	4							
10	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	80	1	3622	2	N	-0-					-0-
							184	3	1	4							
11	4110	X	3917	-0-	-193	-0-	80	1	3721	2	N	-0-					-0-
							115	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

06	17790	X	13570	-0-	-4220	-0-	1038	1	11680	2	N	-0-					-0-
							850	3	2	4							
07	18383	X	13610	-0-	-4773	-0-	1097	1	11649	2	N	-0-					-0-
							861	3	3	4							
08	14880	X	13172	-0-	-1708	-0-	1120	1	11193	2	N	-0-					-0-
							856	3	3	4							
09	14400	X	11877	-0-	-2523	-0-	840	1	10326	2	N	-0-					-0-
							709	3	2	4							
10	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	996	1	13985	2	N	-0-					-0-
							710	3	3	4							
*11	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	871	1	13104	2	N	-0-					-0-
							404	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

06	360	N	164	-0-	-196	-0-	3	1	150	2	N	-0-					-0-
							11	3									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
							14	3									
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
							10	3									
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
							7	3									
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	4	1	178	2	N	-0-					-0-
							9	3									
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
							5	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40 32	1 3	445	2	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37 29	1 3	392	2	N	-0-					-0-
08	465	N	323	-0-	-142	-0-	27 21	1 3	275	2	N	-0-					-0-
09	510	N	398	-0-	-112	-0-	28 24	1 3	346	2	N	-0-					-0-
10	465	N	271	-0-	-194	-0-	17 12	1 3	242	2	N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21 10	1 3	317	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 106 RRCID -> 156879 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13398 PERF.10976 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	116	1	1305	2	N	-0-			-0-
							95	3							
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	141	1	1498	2	N	-0-			-0-
							111	3							
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	137	1	1373	2	N	-0-			-0-
							105	3							
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	120	1	1475	2	N	-0-			-0-
							101	3							
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	101	1	1420	2	N	-0-			-0-
							72	3							
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	101	1	1520	2	N	-0-			-0-
							47	3							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	1286	1	14463	2	N	-0-			-0-
							1052	3	3	4					
07	19096	X	16526	-0-	-2570	-0-	1332	1	14145	2	N	-0-			-0-
							1046	3	3	4					
08	18290	X	14408	-0-	-3882	-0-	1225	1	12243	2	N	-0-			-0-
							937	3	3	4					
09	17700	X	16105	-0-	-1595	-0-	1139	1	14002	2	N	-0-			-0-
							961	3	3	4					
10	18290	X	15850	-0-	-2440	-0-	1005	1	14125	2	N	-0-			-0-
							717	3	3	4					
11	16800	X	11087	-0-	-5713	-0-	671	1	10104	2	N	-0-			-0-
							311	3	1	4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	81	1	908	2	N	-0-			-0-
							66	3							
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	89	1	948	2	N	-0-			-0-
							70	3							
08	1054	N	913	-0-	-141	-0-	78	1	776	2	N	-0-			-0-
							59	3							
09	1050	N	865	-0-	-185	-0-	61	1	752	2	N	-0-			-0-
							52	3							
10	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	64	1	895	2	N	-0-			-0-
							45	3							
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	886	2	N	-0-			-0-
							27	3							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160919 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	12	1	576	2	N	-0-					-0-
							42	3									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	15	1	596	2	N	-0-					-0-
							44	3									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	12	1	472	2	N	-0-					-0-
							36	3									
09	630	N	240	-0-	-390	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
							15	3									
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	11	1	518	2	N	-0-					-0-
							26	3									
11	510	N	402	-0-	-108	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
							12	3									

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	5203	-0-	-2087	-0-	398	1	4478	2	N	-0-			-0-
							326	3	1	4					
07	6696	X	5768	-0-	-928	-0-	465	1	4937	2	N	-0-			-0-
							365	3	1	4					
08	6696	X	3640	-0-	-3056	-0-	309	1	3093	2	N	-0-			-0-
							237	3	1	4					
09	5190	X	3646	-0-	-1544	-0-	258	1	3169	2	N	-0-			-0-
							218	3	1	4					
10	5766	X	1926	-0-	-3840	-0-	122	1	1717	2	N	-0-			-0-
							87	3							
11	5580	X	753	-0-	-4827	-0-	46	1	686	2	N	-0-			-0-
							21	3							

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	157	1	1770	2	N	-0-			-0-
							129	3							
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	187	1	1987	2	N	-0-			-0-
							147	3							
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	N	-0-			-0-
							130	3							
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	150	1	1850	2	N	-0-			-0-
							127	3							
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	144	1	2021	2	N	-0-			-0-
							103	3							
*11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	136	1	2048	2	N	-0-			-0-
							63	3							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	49	1	2307	2	N	-0-			-0-
							168	3							
07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	63	1	2564	2	N	-0-			-0-
							190	3	1	4					
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	59	1	2431	2	N	-0-			-0-
							186	3	1	4					
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	64	1	2631	2	N	-0-			-0-
							181	3	1	4					
10	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	60	1	2737	2	N	-0-			-0-
							139	3	1	4					
*11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	52	1	2419	2	N	-0-			-0-
							75	3							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	10	1	489	2	N	-0-			-0-
							36	3							
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	-0-			-0-
							48	3							
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	13	1	535	2	N	-0-			-0-
							41	3							
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	567	2	N	-0-			-0-
							39	3							
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	13	1	599	2	N	-0-			-0-
							30	3							
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	601	2	N	-0-			-0-
							18	3							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	59 48	1 3	658	2	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	65 51	1 3	691	2	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	60 46	1 3	600	2	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53 45	1 3	656	2	N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	50 36	1 3	705	2	N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47 22	1 3	714	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
*10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	6930	-0-	-2130	-0-	530	1	5965	2	N	-0-			-0-
							434	3	1	4					
07	8587	X	7060	-0-	-1527	-0-	569	1	6043	2	N	-0-			-0-
							447	3	1	4					
08	8184	X	6614	-0-	-1570	-0-	562	1	5621	2	N	-0-			-0-
							430	3	1	4					
09	7920	X	6845	-0-	-1075	-0-	484	1	5951	2	N	-0-			-0-
							409	3	1	4					
10	8184	X	7550	-0-	-634	-0-	479	1	6728	2	N	-0-			-0-
							342	3	1	4					
11	6930	X	6445	-0-	-485	-0-	390	1	5873	2	N	-0-			-0-
							181	3	1	4					

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 177921 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 13081 PERF.11593 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	263 215	1 3	2954 1	2 4	N	-0-					-0-
07	3844	X	1876	-0-	-1968	-0-	151 119	1 3	1606	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1967	-0-	-1629	-0-	167 128	1 3	1672	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2103	-0-	-1377	-0-	149 126	1 3	1828	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

06	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	349	1	3922	2	N	-0-			-0-
						285	3	1	4					
07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	392	1	4158	2	N	-0-			-0-
						307	3	1	4					
08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	562	1	5619	2	N	-0-			-0-
						430	3	1	4					
09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	398	1	4889	2	N	-0-			-0-
						336	3	1	4					
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	364	1	5109	2	N	-0-			-0-
						260	3	1	4					
*11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	338	1	5081	2	N	-0-			-0-
						156	3	1	4					

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	1191	1	13401	2	N	-0-					-0-
							975	3	3	4							
07	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	1315	1	13964	2	N	-0-					-0-
							1032	3	3	4							
08	16120	X	14213	-0-	-1907	-0-	1208	1	12078	2	N	-0-					-0-
							924	3	3	4							
09	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	1114	1	13688	2	N	-0-					-0-
							940	3	3	4							
10	16120	X	16047	-0-	-73	-0-	1018	1	14300	2	N	-0-					-0-
							726	3	3	4							
*11	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	955	1	14367	2	N	-0-					-0-
							442	3	2	4							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

06	2610	X	1833	-0-	-777	-0-	36	1	1675	2	N	-0-					-0-
							122	3									
07	2697	X	1309	-0-	-1388	-0-	29	1	1192	2	N	-0-					-0-
							88	3									
08	2697	X	749	-0-	-1948	-0-	17	1	680	2	N	-0-					-0-
							52	3									
09	2610	X	790	-0-	-1820	-0-	17	1	723	2	N	-0-					-0-
							50	3									
10	2418	X	815	-0-	-1603	-0-	17	1	759	2	N	-0-					-0-
							39	3									
11	1830	X	854	-0-	-976	-0-	17	1	812	2	N	-0-					-0-
							25	3									

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

06	420	N	14	-0-	-406	-0-	13	2	1	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	568	2	N	-0-					-0-
							42	3									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	N	-0-					-0-
							25	3									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
							6	3									
10	620	N	195	-0-	-425	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
							9	3									
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	7	1	339	2	N	-0-					-0-
							10	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

06	13890	X	12878	-0-	-1012	-0-	985	1	11085	2	N	-0-					-0-
							806	3	2	4							
07	14353	X	13417	-0-	-936	-0-	1082	1	11483	2	N	-0-					-0-
							849	3	3	4							
08	13640	X	11003	-0-	-2637	-0-	935	1	9351	2	N	-0-					-0-
							715	3	2	4							
09	13200	X	13020	-0-	-180	-0-	921	1	11320	2	N	-0-					-0-
							777	3	2	4							
10	13640	X	12697	-0-	-943	-0-	805	1	11315	2	N	-0-					-0-
							575	3	2	4							
11	12990	X	10670	-0-	-2320	-0-	646	1	9724	2	N	-0-					-0-
							299	3	1	4							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	346	1	16226	2	N	-0-					-0-
							1180	3	3	4							
07	17949	X	17700	-0-	-249	-0-	395	1	16110	2	N	-0-					-0-
							1191	3	4	4							
08	17949	X	14942	-0-	-3007	-0-	332	1	13569	2	N	-0-					-0-
							1038	3	3	4							
09	17490	X	16306	-0-	-1184	-0-	360	1	14919	2	N	-0-					-0-
							1024	3	3	4							
10	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	405	1	18429	2	N	-0-					-0-
							936	3	4	4							
*11	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	371	1	17358	2	N	-0-					-0-
							535	3	2	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
							5	3									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
							3	3									
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
							2	3									
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
							2	3									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	233	1	434	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	155	1	520	2	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	210	1	427	2	N	-0-					-0-
09	660	N	408	-0-	-252	-0-	189	1	219	2	N	-0-					-0-
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	174	1	409	2	N	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	97	1	599	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	142	1	264	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	87	1	291	2	N	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	106	1	214	2	N	-0-					-0-
09	420	N	248	-0-	-172	-0-	115	1	133	2	N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	97	1	227	2	N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	40	1	244	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	53	1	98	2	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	30	1	103	2	N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	36	1	74	2	N	-0-					-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	38	1	43	2	N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	27	1	62	2	N	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	2958	-0-		-1452	-0-	58	1	2702	2	N	-0-					-0-
								197	3	1	4							
07	4557	X	2776	-0-		-1781	-0-	62	1	2526	2	N	-0-					-0-
								187	3	1	4							
08	4247	X	2335	-0-		-1912	-0-	52	1	2121	2	N	-0-					-0-
								162	3									
09	4110	X	1697	-0-		-2413	-0-	37	1	1553	2	N	-0-					-0-
								107	3									
10	4247	X	1180	-0-		-3067	-0-	24	1	1100	2	N	-0-					-0-
								56	3									
11	2970	X	1857	-0-		-1113	-0-	38	1	1765	2	N	-0-					-0-
								54	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10042	-0-		-1148	-0-	196	1	9176	2	N	-0-					-0-
								668	3	2	4							
07	11501	X	8186	-0-		-3315	-0-	183	1	7450	2	N	-0-					-0-
								551	3	2	4							
08	10602	X	6590	-0-		-4012	-0-	146	1	5985	2	N	-0-					-0-
								458	3	1	4							
09	10260	X	7429	-0-		-2831	-0-	164	1	6797	2	N	-0-					-0-
								467	3	1	4							
10	10385	X	8060	-0-		-2325	-0-	165	1	7512	2	N	-0-					-0-
								382	3	1	4							
*11	10725	X	10725	-0-		-0-	-0-	218	1	10192	2	N	-0-					-0-
								314	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-		-0-	-0-	5	1	222	2	N	-0-					-0-
								16	3									
07	124	N	112	-0-		-12	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
								8	3									
08	248	N	248	-0-		-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-					-0-
								17	3									
09	679	N	679	-0-		-0-	-0-	15	1	621	2	N	-0-					-0-
								43	3									
10	921	N	921	-0-		-0-	-0-	19	1	858	2	N	-0-					-0-
								44	3									
11	240	N	148	-0-		-92	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
								4	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	33	1	1542	2	N	-0-			-0-
							112	3							
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	38	1	1567	2	N	-0-			-0-
							116	3							
08	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	34	1	1406	2	N	-0-			-0-
							108	3							
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	39	1	1610	2	N	-0-			-0-
							111	3							
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	38	1	1725	2	N	-0-			-0-
							88	3							
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	N	-0-			-0-
							45	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	89	1	4156	2	N	-0-			-0-
							302	3	1	4					
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	107	1	4353	2	N	-0-			-0-
							322	3	1	4					
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	98	1	4028	2	N	-0-			-0-
							308	3	1	4					
09	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	103	1	4256	2	N	-0-			-0-
							292	3	1	4					
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	86	1	3937	2	N	-0-			-0-
							200	3	1	4					
*11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	90	1	4208	2	N	-0-			-0-
							130	3	1	4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	156	-0-	-174	-0-	3	1	143	2	N	-0-			-0-
							10	3							
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	6	1	244	2	N	-0-			-0-
							18	3							
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	466	2	N	-0-			-0-
							36	3							
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	N	-0-			-0-
							23	3							
10	279	N	46	-0-	-233	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
							2	3							
11	510	N	157	-0-	-353	-0-	3	1	149	2	N	-0-			-0-
							5	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	8016	-0-	-804	-0-	156	1	7325	2	N	-0-					-0-
							533	3	2	4							
07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	186	1	7591	2	N	-0-					-0-
							561	3	2	4							
08	8463	X	6918	-0-	-1545	-0-	154	1	6282	2	N	-0-					-0-
							481	3	1	4							
09	8190	X	7598	-0-	-592	-0-	168	1	6952	2	N	-0-					-0-
							477	3	1	4							
10	8463	X	6632	-0-	-1831	-0-	136	1	6181	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							
11	8070	X	6534	-0-	-1536	-0-	133	1	6209	2	N	-0-					-0-
							191	3	1	4							

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	417	-0-	-1173	-0-	32	1	359	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	1209	X	352	-0-	-857	-0-	28	1	302	2	N	-0-					-0-
							22	3									
08	465	N	219	-0-	-246	-0-	19	1	186	2	N	-0-					-0-
							14	3									
09	420	N	209	-0-	-211	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
							12	3									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	N	-0-					-0-
							20	3									
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
							10	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	852	-0-	-348	-0-	17	1	778	2	N	-0-					-0-
							57	3									
07	1364	N	925	-0-	-439	-0-	21	1	842	2	N	-0-					-0-
							62	3									
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	38	1	1539	2	N	-0-					-0-
							118	3									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	2	N	-0-					-0-
							89	3									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	22	1	994	2	N	-0-					-0-
							51	3									
11	1320	N	907	-0-	-413	-0-	18	1	862	2	N	-0-					-0-
							27	3									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	125	1	5872	2	N	-0-					-0-
							427	3	1	4							
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	149	1	6063	2	N	-0-					-0-
							448	3	1	4							
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	112	1	4595	2	N	-0-					-0-
							351	3	1	4							
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	100	1	4164	2	N	-0-					-0-
							286	3	1	4							
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	95	1	4332	2	N	-0-					-0-
							220	3	1	4							
*11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	98	1	4577	2	N	-0-					-0-
							141	3	1	4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 106 RRCID -> 157980 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	52	1	2448	2	N	-0-					-0-
							178	3	1	4							
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	60	1	2455	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	64	1	2636	2	N	-0-					-0-
							202	3	1	4							
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	61	1	2542	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	57	1	2575	2	N	-0-					-0-
							131	3									
*11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	47	1	2220	2	N	-0-					-0-
							68	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160918 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170330 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	6999	-0-	-651	-0-	536	1	6024	2	N	-0-					-0-
							438	3	1	4							
07	7905	X	7282	-0-	-623	-0-	587	1	6233	2	N	-0-					-0-
							461	3	1	4							
08	7130	X	6246	-0-	-884	-0-	531	1	5308	2	N	-0-					-0-
							406	3	1	4							
09	6900	X	6346	-0-	-554	-0-	449	1	5517	2	N	-0-					-0-
							379	3	1	4							
10	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	522	1	7333	2	N	-0-					-0-
							372	3	1	4							
*11	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	512	1	7702	2	N	-0-					-0-
							237	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

06	25500	X	11138	-0-	-14362	-0-	852	1	9587	2	N	-0-					-0-
							697	3	2	4							
07	26350	X	11825	-0-	-14525	-0-	953	1	10122	2	N	-0-					-0-
							748	3	2	4							
08	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	1732	1	17311	2	N	-0-					-0-
							1324	3	4	4							
09	24455	X	24455	-0-	-0-	-0-	1730	1	21261	2	N	-0-					-0-
							1460	3	4	4							
10	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	1249	1	17541	2	N	-0-					-0-
							891	3	3	4							
*11	28119	X	28119	-0-	-0-	-0-	1703	1	25623	2	N	-0-					-0-
							789	3	4	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	52	1	2447	2	N	-0-			-0-
							178	3	1	4					
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	56	1	2294	2	N	-0-			-0-
							170	3	1	4					
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	55	1	2236	2	N	-0-			-0-
							171	3	1	4					
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	48	1	1993	2	N	-0-			-0-
							137	3							
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	47	1	2125	2	N	-0-			-0-
							108	3							
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	46	1	2162	2	N	-0-			-0-
							67	3							

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

06	15210	X	10455	-0-	-4755	-0-	800	1	8998	2	N	-0-			-0-
							655	3	2	4					
07	15717	X	494	-0-	-15223	-0-	40	1	423	2	N	-0-			-0-
							31	3							
08	15190	X	756	-0-	-14434	-0-	64	1	643	2	N	-0-			-0-
							49	3							
09	14700	X	508	-0-	-14192	-0-	36	1	442	2	N	-0-			-0-
							30	3							
10	15190	X	321	-0-	-14869	-0-	20	1	286	2	N	-0-			-0-
							15	3							
11	10470	X	438	-0-	-10032	-0-	27	1	399	2	N	-0-			-0-
							12	3							

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

06	14160	X	12508	-0-	-1652	-0-	957	1	10766	2	N	-0-			-0-
							783	3	2	4					
07	14570	X	12576	-0-	-1994	-0-	1014	1	10764	2	N	-0-			-0-
							796	3	2	4					
08	12958	X	10953	-0-	-2005	-0-	931	1	9308	2	N	-0-			-0-
							712	3	2	4					
09	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	928	1	11409	2	N	-0-			-0-
							783	3	2	4					
10	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	824	1	11580	2	N	-0-			-0-
							588	3	2	4					
11	12510	X	7917	-0-	-4593	-0-	479	1	7215	2	N	-0-			-0-
							222	3	1	4					

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	271	1	12716	2	N	-0-					-0-
						925	3	3	4							
07	12121 X	10887	-0-	-1234	-0-	243	1	9909	2	N	-0-					-0-
						733	3	2	4							
08	12338 X	8167	-0-	-4171	-0-	181	1	7417	2	N	-0-					-0-
						567	3	2	4							
09	13500 X	10564	-0-	-2936	-0-	233	1	9665	2	N	-0-					-0-
						664	3	2	4							
10	13950 X	7215	-0-	-6735	-0-	148	1	6724	2	N	-0-					-0-
						342	3	1	4							
11	13500 X	2861	-0-	-10639	-0-	58	1	2719	2	N	-0-					-0-
						84	3									

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-					-0-
							10	3									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
							8	3									
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
							8	3									
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
							4	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	13 45	1 3	616	2	N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	15 46	1 3	617	2	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	22 69	1 3	901	2	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	18 50	1 3	734	2	N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	16 37	1 3	737	2	N	-0-					-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	15 22	1 3	698	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

06	810	N	787	-0-	-23	-0-	15 52	1 3	720	2	N	-0-					-0-
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	19 56	1 3	758	2	N	-0-					-0-
08	992	N	879	-0-	-113	-0-	20 61	1 3	798	2	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	20 57	1 3	834	2	N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	17 40	1 3	789	2	N	-0-					-0-
11	840	N	655	-0-	-185	-0-	13 19	1 3	623	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160917 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF.10234 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1970	-0-	-880	-0-	38	1	1801	2	N	-0-					-0-
							131	3									
07	2945	X	2309	-0-	-636	-0-	52	1	2102	2	N	-0-					-0-
							155	3									
08	2945	X	436	-0-	-2509	-0-	10	1	396	2	N	-0-					-0-
							30	3									
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25711	X	25711	-0-	-0-	-0-	1967	1	22129	2	N	-0-					-0-
							1610	3	5	4							
07	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	1490	1	15818	2	N	-0-					-0-
							1169	3	4	4							
08	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	1557	1	15565	2	N	-0-					-0-
							1191	3	4	4							
09	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	1714	1	21068	2	N	-0-					-0-
							1446	3	4	4							
10	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	1733	1	24339	2	N	-0-					-0-
							1236	3	5	4							
*11	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	1120	1	16849	2	N	-0-					-0-
							519	3	2	4							

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	184	1	2073	2	N	-0-					-0-
							151	3									
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	188	1	1994	2	N	-0-					-0-
							147	3									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	172	1	1723	2	N	-0-					-0-
							132	3									
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	156	1	1919	2	N	-0-					-0-
							132	3									
10	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	195	1	2733	2	N	-0-					-0-
							139	3	1	4							
*11	3000	N	3904	-0-	904	904	236	1	3558	2	N	-0-					-0-
							110	3									

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	175	1	1971	2	N	-0-					-0-
							143	3									
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	171	1	1819	2	N	-0-					-0-
							135	3									
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	241	1	2413	2	N	-0-					-0-
							185	3	1	4							
09	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	552	1	6783	2	N	-0-					-0-
							466	3	1	4							
10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	453	1	6366	2	N	-0-					-0-
							323	3	1	4							
*11	3000	N	6373	-0-	3373	3373	386	1	5807	2	N	-0-					-0-
							179	3	1	4							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190819 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12371 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	187	1	2101	2	N	-0-					-0-
							153	3									
07	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	199	1	2116	2	N	-0-					-0-
							156	3									
08	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	190	1	1897	2	N	-0-					-0-
							145	3									
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	182	1	2240	2	N	-0-					-0-
							154	3									
10	3100	N	3819	-0-	719	719	242	1	3403	2	N	-0-					-0-
							173	3	1	4							
*11	3000	N	4997	-0-	1997	2716	303	1	4553	2	N	-0-					-0-
							140	3	1	4							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	552	1	6209	2	N	-0-					-0-
							452	3	1	4							
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	649	1	6886	2	N	-0-					-0-
							509	3	2	4							
08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	670	1	6703	2	N	-0-					-0-
							513	3	2	4							
09	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	585	1	7193	2	N	-0-					-0-
							494	3	2	4							
10	8060	X	7975	-0-	-85	-0-	506	1	7107	2	N	-0-					-0-
							361	3	1	4							
*11	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	533	1	8029	2	N	-0-					-0-
							247	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

06	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	324	1	15191	2	N	-0-					-0-
							1105	3	3	4							
07	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	420	1	17156	2	N	-0-					-0-
							1268	3	4	4							
08	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	284	1	11626	2	N	-0-					-0-
							889	3	3	4							
09	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	292	1	12116	2	N	-0-					-0-
							832	3	3	4							
10	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	272	1	12386	2	N	-0-					-0-
							629	3	2	4							
*11	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	218	1	10212	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

06	750 N	681	-0-	-69	-0-	13	1	623	2	N	-0-					-0-
						45	3									
07	961 N	290	-0-	-671	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
						20	3									
08	806 N	96	-0-	-710	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
						7	3									
09	690 N	65	-0-	-625	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
						4	3									
10	279 N	35	-0-	-244	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
						2	3									
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
						2	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	24	1	1127	2	N	-0-					-0-
							82	3									
07	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	29	1	1182	2	N	-0-					-0-
							87	3									
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	38	1	1538	2	N	-0-					-0-
							118	3									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	2	N	-0-					-0-
							80	3									
10	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	26	1	1164	2	N	-0-					-0-
							59	3									
11	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	27	1	1251	2	N	-0-					-0-
							39	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	326	1	15311	2	N	-0-					-0-
							1114	3	3	4							
07	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	335	1	13670	2	N	-0-					-0-
							1011	3	3	4							
08	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	230	1	9399	2	N	-0-					-0-
							719	3	2	4							
09	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	238	1	9857	2	N	-0-					-0-
							677	3	2	4							
10	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	218	1	9916	2	N	-0-					-0-
							504	3	2	4							
*11	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	199	1	9290	2	N	-0-					-0-
							286	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	76	1	3584	2	N	-0-					-0-
							261	3	1	4							
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	94	1	3855	2	N	-0-					-0-
							285	3	1	4							
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	60	1	2462	2	N	-0-					-0-
							188	3	1	4							
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	92	1	3809	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							
10	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	240	1	10921	2	N	-0-					-0-
							555	3	2	4							
*11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	141	1	6614	2	N	-0-					-0-
							204	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	1368	-0-	-6822	-0-	27	1	1250	2	N	-0-					-0-
							91	3									
07	8463	X	905	-0-	-7558	-0-	20	1	824	2	N	-0-					-0-
							61	3									
08	8463	X	995	-0-	-7468	-0-	22	1	904	2	N	-0-					-0-
							69	3									
09	8190	X	1172	-0-	-7018	-0-	26	1	1072	2	N	-0-					-0-
							74	3									
10	3906	X	1433	-0-	-2473	-0-	29	1	1336	2	N	-0-					-0-
							68	3									
11	1380	X	1276	-0-	-104	-0-	26	1	1213	2	N	-0-					-0-
							37	3									

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	485	-0-	-445	-0-	9 32	1 3	444	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3249	-0-	149	149	72 219	1 3	2957 1	2 4	N	-0-					-0-
08	1297	N	1148	-0-	-149	-0-	25 80	1 3	1043	2	N	-0-					-0-
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	31 88	1 3	1286	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	924	-0-	-1990	-0-	19 44	1 3	861	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	854	-0-	-1966	-0-	17 25	1 3	812	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	23 78	1 3	1067	2	N	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	28 85	1 3	1153	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	23 72	1 3	939	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	25 70	1 3	1019	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	24 57	1 3	1113	2	N	-0-					-0-
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	22 32	1 3	1049	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	952	-0-	-308	-0-	19 63	1 3	870	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	1017	-0-	-285	-0-	23 68	1 3	926	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	983	-0-	-288	-0-	22 68	1 3	893	2	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	23 66	1 3	963	2	N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	23 54	1 3	1054	2	N	-0-					-0-
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	23 33	1 3	1082	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170331 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13515 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	58	1	2730	2	N	-0-			-0-
							199	3	1	4					
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	80	1	3270	2	N	-0-			-0-
							242	3	1	4					
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	71	1	2892	2	N	-0-			-0-
							221	3	1	4					
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	104	1	4311	2	N	-0-			-0-
							296	3	1	4					
10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	108	1	4921	2	N	-0-			-0-
							250	3	1	4					
*11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	121	1	5659	2	N	-0-			-0-
							174	3	1	4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	379	2	N	-0-			-0-
							28	3							
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	9	1	383	2	N	-0-			-0-
							28	3							
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-			-0-
							27	3							
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	9	1	373	2	N	-0-			-0-
							26	3							
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	N	-0-			-0-
							21	3							
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	428	2	N	-0-			-0-
							13	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	131	1	6169	2	N	-0-			-0-
							449	3	1	4					
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	185	1	7544	2	N	-0-			-0-
							558	3	2	4					
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	137	1	5589	2	N	-0-			-0-
							428	3	1	4					
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	64	1	2640	2	N	-0-			-0-
							181	3	1	4					
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	74	1	3381	2	N	-0-			-0-
							172	3	1	4					
*11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	70	1	3285	2	N	-0-			-0-
							101	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	35	1	1662	2	N	-0-			-0-
							121	3							
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1767	2	N	-0-			-0-
							131	3							
08	1891	N	1637	-0-	-254	-0-	36	1	1487	2	N	-0-			-0-
							114	3							
09	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	39	1	1622	2	N	-0-			-0-
							111	3							
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	40	1	1835	2	N	-0-			-0-
							93	3							
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	38	1	1761	2	N	-0-			-0-
							54	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170332 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 15147

06	330	N	30	-0-	-300	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
							2	3							
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	346	2	N	-0-			-0-
							26	3							
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-			-0-
							5	3							
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	51	1	2402	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	58	1	2374	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
08	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	49	1	2006	2	N	-0-					-0-
							153	3									
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	50	1	2090	2	N	-0-					-0-
							144	3									
10	3100	N	3191	-0-	91	91	65	1	2974	2	N	-0-					-0-
							151	3	1	4							
*11	2877	N	2786	-0-	-91	-0-	57	1	2647	2	N	-0-					-0-
							82	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

06	3330	X	1407	-0-	-1923	-0-	27	1	1286	2	N	-0-					-0-
							94	3									
07	3441	X	9	-0-	-3432	-0-	8	2	1	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	113	1	5305	2	N	-0-					-0-
							386	3	1	4							
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	88	1	3599	2	N	-0-					-0-
							266	3	1	4							
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	135	1	5509	2	N	-0-					-0-
							421	3	1	4							
09	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	126	1	5213	2	N	-0-					-0-
							358	3	1	4							
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	136	1	6173	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							
*11	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	150	1	7015	2	N	-0-					-0-
							216	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	N	-0-					-0-
							59	3									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	706	2	N	-0-					-0-
							52	3									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	752	2	N	-0-					-0-
							58	3									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	36	1	1511	2	N	-0-					-0-
							104	3									
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	2	N	-0-					-0-
							68	3									
*11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	24	1	1133	2	N	-0-					-0-
							35	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
							4	3									
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
							3	3									
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
							4	3									
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
							2	3									
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
							1	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	19	1	888	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	1116	N	951	-0-	-165	-0-	21	1	866	2	N	-0-					-0-
							64	3									
08	1085	N	742	-0-	-343	-0-	16	1	674	2	N	-0-					-0-
							52	3									
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	26	1	1084	2	N	-0-					-0-
							74	3									
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	2	N	-0-					-0-
							55	3									
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	21	1	977	2	N	-0-					-0-
							30	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	384	-0-	-1116	-0-	7	1	351	2	N	-0-					-0-
							26	3									
07	1550	X	771	-0-	-779	-0-	17	1	702	2	N	-0-					-0-
							52	3									
08	1550	X	278	-0-	-1272	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-
							19	3									
09	1500	X	591	-0-	-909	-0-	13	1	541	2	N	-0-					-0-
							37	3									
10	1550	X	1012	-0-	-538	-0-	21	1	943	2	N	-0-					-0-
							48	3									
*11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	-0-					-0-
							23	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	30	1	1426	2	N	-0-					-0-
							104	3									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	36	1	1470	2	N	-0-					-0-
							109	3									
08	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	31	1	1255	2	N	-0-					-0-
							96	3									
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	37	1	1534	2	N	-0-					-0-
							105	3									
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	37	1	1686	2	N	-0-					-0-
							86	3									
*11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	30	1	1381	2	N	-0-					-0-
							43	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	103	1	4853	2	N	-0-					-0-
							353	3	1	4							
07	5766	X	5501	-0-	-265	-0-	123	1	5007	2	N	-0-					-0-
							370	3	1	4							
08	5766	X	4877	-0-	-889	-0-	108	1	4429	2	N	-0-					-0-
							339	3	1	4							
09	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	113	1	4678	2	N	-0-					-0-
							321	3	1	4							
10	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	108	1	4929	2	N	-0-					-0-
							250	3	1	4							
*11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	109	1	5103	2	N	-0-					-0-
							157	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	224	1	10525	2	N	-0-					-0-
							766	3	2	4							
07	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	246	1	10017	2	N	-0-					-0-
							741	3	2	4							
08	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	96	1	3944	2	N	-0-					-0-
							302	3	1	4							
09	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	105	1	4332	2	N	-0-					-0-
							297	3	1	4							
10	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	254	1	11582	2	N	-0-					-0-
							588	3	2	4							
*11	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	236	1	11039	2	N	-0-					-0-
							340	3	2	4							

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	20	2	1	3	N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	13	2	1	3	N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
							5	3									
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
							9	3									
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
							2	3									
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
							1	3									

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	105	1	1180	2	N	-0-					-0-
							86	3									
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	113	1	1204	2	N	-0-					-0-
							89	3									
08	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	100	1	996	2	N	-0-					-0-
							76	3									
09	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	85	1	1041	2	N	-0-					-0-
							71	3									
10	1395	N	662	-0-	-733	-0-	42	1	590	2	N	-0-					-0-
							30	3									
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	N	-0-					-0-
							37	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					28
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					28
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	2	N	-0-					28
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	2	N	-0-					28
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	346	2	N	-0-					28
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	54	1	474	2	N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

06	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	575	1	1068	2	N	-0-					3
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	363	1	1222	2	N	-0-					3
08	1705	N	1512	-0-	-193	-0-	499	1	1013	2	N	-0-					3
09	1650	N	1188	-0-	-462	-0-	551	1	637	2	N	-0-					3
10	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	350	1	821	2	N	-0-					3
11	1470	N	1122	-0-	-348	-0-	156	1	966	2	N	-0-					3

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					21
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	276	1	926	2	Y	-0-					21
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	2249	1	4568	2	Y	-0-					21
09	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	5516	1	6366	2	Y	-0-					21
10	1705	X	365	-0-	-1340	-0-	109	1	256	2	Y	-0-					21
11	2220	X	674	-0-	-1546	-0-	93	1	573	2	Y	7					28
							8	9									

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	975	-0-	-105	-0-	341	1	634	2	N	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	220	1	740	2	N	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	309	1	629	2	N	-0-					-0-
09	990	N	942	-0-	-48	-0-	437	1	505	2	N	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	284	1	666	2	N	-0-					-0-
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	131	1	812	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	592	1	1100	2	Y	7					21
							8	9									
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	335	1	1125	2	Y	-0-					21
08	3100	N	5825	-0-	2725	2725	1921	1	3904	2	Y	-0-					21
09	3000	N	11179	-0-	8179	10904	5190	1	5989	2	Y	-0-					21
10	3100	N	836	-0-	-2264	8640	250	1	586	2	Y	-0-					21
*11	9912	X	1272	-0-	-8640	-0-	176	1	1088	2	Y	7					28
							8	9									

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2062	-0-	-263	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1989	-0-	-398	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

06	5760	X	3921	-0-	-1839	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3562	-0-	-1181	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
*11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			Y	-0-					-0-
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			Y	-0-					-0-
*11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

06	90	N	52	-0-	-38	-0-	18	1	34	2	N	-0-					16
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	11	1	35	2	N	-0-					16
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	6	1	11	2	N	-0-					16
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					16
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	58	1	137	2	N	-0-					16
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	41	1	252	2	N	-0-					16

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	146	1	270	2	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	69	1	233	2	N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	67	1	135	2	N	-0-					-0-
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	82	1	95	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	111	1	261	2	N	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	234	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	1202	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	747	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1216	1	2472	2	N	-0-					-0-
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	1445	1	1668	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	1113	1	2607	2	N	-0-					-0-
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	462	1	2854	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	184	1	341	2	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	102	1	344	2	N	-0-					-0-
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	181	1	367	2	N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	240	1	277	2	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	144	1	336	2	N	-0-					-0-
11	540	N	359	-0-	-181	-0-	50	1	309	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	285	1	529	2	N	-0-					1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	157	1	529	2	N	-0-					1
08	713	N	416	-0-	-297	-0-	137	1	279	2	N	-0-					1
09	810	N	223	-0-	-587	-0-	104	1	119	2	N	-0-					1
10	682	N	451	-0-	-231	-0-	135	1	316	2	N	-0-					1
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	370	2	N	-0-					1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	329	1	610	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	782	-0-	-551	-0-	179	1	603	2	N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	408	1	828	2	N	-0-					-0-
09	930	N	802	-0-	-128	-0-	372	1	430	2	N	-0-					-0-
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	219	1	512	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	150	1	925	2	N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	220	1	408	2	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	146	1	492	2	N	-0-					-0-
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	176	1	357	2	N	-0-					-0-
09	630	N	474	-0-	-156	-0-	220	1	254	2	N	-0-					-0-
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	148	1	345	2	N	-0-					-0-
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	60	1	371	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	170	1	315	2	N	-0-					-0-
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	115	1	386	2	N	-0-					-0-
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	122	1	248	2	N	-0-					-0-
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	157	1	181	2	N	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	134	1	314	2	N	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	65	1	403	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	8275	-0-	-155	-0-	2896	1	5379	2	N	-0-					28
07	8711	X	7802	-0-	-909	-0-	1789	1	6013	2	N	-0-					28
08	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	4451	1	9042	2	N	-0-					28
09	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	9016	1	10405	2	N	-0-					28
10	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	6824	1	15981	2	N	-0-					28
11	9660	X	7947	-0-	-1713	-0-	1108	1	6839	2	N	-0-					28

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1589	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	664	1	2233	2	N	-0-					-0-
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	602	1	1224	2	N	-0-					-0-
09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	1001	1	1155	2	N	-0-					-0-
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	828	1	1939	2	N	-0-					-0-
*11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	284	1	1753	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	8002	-0-	-6218	-0-	2801	1	5201	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	7582	-0-	-6895	-0-	1738	1	5844	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	7837	-0-	-3695	-0-	2585	1	5252	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6977	-0-	-1423	-0-	3239	1	3738	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7334	-0-	-571	-0-	2195	1	5139	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	7015	-0-	-635	-0-	978	1	6037	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	93	-0-	-147	-0-	33	1	60	2	N	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	26	1	89	2	N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	82	1	167	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	86	1	100	2	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	35	1	82	2	N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	26	1	164	2	N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4302	-0-	-1218	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	252	1	5444	2	N	-0-					-0-
08	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	691	1	6812	2	N	-0-					-0-
09	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	777	1	4797	2	N	-0-					-0-
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	562	1	6014	2	N	-0-					-0-
*11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	630	1	5580	2	N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	1098	-0-	-1302	-0-	384	1	714	2	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	318	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	369	1	750	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	975	-0-	-135	-0-	453	1	522	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1047	-0-	-348	-0-	313	1	734	2	N	-0-					-0-
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	220	1	1361	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	926	1	1721	2	N	-0-					28
07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	458	1	1539	2	N	-0-					28
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1336	1	2714	2	N	-0-					28
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	1839	1	2122	2	N	-0-					28
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	1347	1	3154	2	N	-0-					28
*11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	568	1	3504	2	N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	166	-0-	-614	-0-	58	1	108	2	N	-0-					-0-
07	527	N	65	-0-	-462	-0-	15	1	50	2	N	-0-					-0-
08	279	N	21	-0-	-258	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
09	180	N	19	-0-	-161	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	10	1	25	2	N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1210	1	2247	2	N	-0-					-0-
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	823	1	2767	2	N	-0-					-0-
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	845	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	996	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	751	1	1760	2	N	-0-					-0-
*11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	336	1	2076	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	441	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	232	1	779	2	N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	492	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	619	1	714	2	N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	433	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	180	1	1110	2	N	-0-					-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

06	2730	N	2684	-0-	-46	-0-	939	1	1745	2	N	-0-					19
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	680	1	2287	2	N	-0-					19
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	942	1	1913	2	N	-0-					19
09	2670	N	2602	-0-	-68	-0-	1208	1	1394	2	N	-0-					19
10	2976	N	2792	-0-	-184	-0-	835	1	1957	2	N	-0-					19
11	2760	N	2482	-0-	-278	-0-	346	1	2136	2	N	-0-					19

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	2090	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1086	1	3652	2	N	-0-					-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1257	1	2555	2	N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	1548	1	1787	2	N	-0-					-0-
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1225	1	2870	2	N	-0-					-0-
*11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	488	1	3010	2	N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

06	810	N	689	-0-	-121	-0-	241	1	448	2	N	-0-					-0-
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	156	1	524	2	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	235	1	478	2	N	-0-					-0-
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	256	1	296	2	N	-0-					-0-
10	682	N	612	-0-	-70	-0-	183	1	429	2	N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	90	1	556	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

06	840	N	420	-0-	-420	-0-	32	1	388	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	307	-0-	-592	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	103	1	725	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	85	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	92	1	718	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	610	-0-	-170	-0-	74	1	536	3	Y	-0-					-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

06	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	125	1	1525	3	N	-0-					15
07	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	171	1	1543	3	N	5	5	8			15
							6	9									
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	237	1	1670	3	N	3	3	8			15
							3	9									
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	190	1	1493	3	N	1	1	8			15
							1	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	209	1	1623	3	N	7	7	8			15
							8	9									
11	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	208	1	1518	3	N	-0-					15

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

06	3900	X	3518	-0-	-382	-0-	266	1	3251	3	Y	1	168	1			13
							1	9									
07	3968	X	3719	-0-	-249	-0-	370	1	3335	3	Y	13	1	8			25
							14	9									
08	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	485	1	3409	3	Y	14	1	8			38
							15	9									
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	448	1	3520	3	Y	21					59
							23	9									
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	425	1	3299	3	Y	23	1	8			81
							25	9									
11	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	431	1	3137	3	Y	8					89
							9	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	2110	-0-	-2420	-0-	739	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	1704	-0-	-2977	-0-	391	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	7193	1	14615	2	N	-0-					-0-
09	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	6783	1	7829	2	N	-0-					-0-
10	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	3635	1	8514	2	N	-0-					-0-
*11	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	1718	1	10607	2	N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	14	1	28	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	19	1	22	2	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	58	2	N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	1544	-0-	-2356	-0-	540	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	1583	-0-	-2726	-0-	363	1	1220	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	1432	-0-	-2877	-0-	472	1	960	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	1680	-0-	-2490	-0-	780	1	900	2	N	-0-					-0-
10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	629	1	1472	2	N	-0-					-0-
*11	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	260	1	1608	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	#	3694	-0-	-7436	-0-	81	1	3580	2	Y	30	19	0			34
							33	9									
07	11501	#	6827	-0-	-4674	-0-	104	1	6704	2	Y	17	12	0	16	1	23
							19	9									
08	10128	R	10128	-0-	-0-	-0-	148	1	9906	2	Y	67	39	0	21	1	30
							74	9									
09	7140	#	6530	-0-	-610	-0-	93	1	6389	2	Y	44	37	0	18	1	19
							48	9									
10	6414		6414	-0-	-0-	-0-	97	1	6299	2	Y	16	13	0			22
							18	9									
*11	3917	R	3917	-0-	-0-	-0-	84	1	3504	2	Y	40	21	0	15	1	26
							285	3	44	9							

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	8	1	236	3	N	-0-					-0-
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	2	1	240	3	N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	502	2	24	9	Y	22					22
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	453	2	6	9	Y	5					27
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	422	2	61	9	Y	55					82
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	496	2	47	9	Y	43					125
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	1	1	448	2	Y	-0-	39	1			86

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4586	2	19	9	Y	17	79	1			-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4755	2	31	9	Y	28					28
08	4650	X	4573	-0-	-77	-0-	4566	2	7	9	Y	6					34
09	4500	X	4405	-0-	-95	-0-	4329	2	76	9	Y	69					103
10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4980	2	59	9	Y	54					157
11	4500	X	3668	-0-	-832	-0-	7	1	3661	2	Y	-0-					157

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

06	3390	2978	-0-	-412	-0-	2970	2	8	9	Y	7	39	1			44
07	3503	3073	-0-	-430	-0-	37	1	3021	2	Y	14					58
						15	9									
08	2905	2893	-0-	-12	-0-	2890	2	3	9	Y	3					61
09	2340	2768	-0-	428	428	2729	2	39	9	Y	35					96
10	2572	2572	-0-	-0-	428	2542	2	30	9	Y	27					123
*11	2523	2523	-0-	-0-	428	52	1	2340	2	Y	119	119	1			123
						131	9									

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

06	5670 X	5097	-0-	-573	-0-	410	1	4687	3	Y	-0-					-0-
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
08	5859 X	2856	-0-	-3003	-0-	238	1	2618	2	Y	-0-					-0-
09	5670 X	4900	-0-	-770	-0-	381	1	4519	2	Y	-0-					-0-
10	5859 X	5161	-0-	-698	-0-	391	1	4770	2	Y	-0-					-0-
11	5100 X	4373	-0-	-727	-0-	331	1	4042	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	1597	-0-	-1553	-0-	69	1	63	2	Y	340	352	1			167
							1091	3	374	9							
07	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					167
08	14074	X	50	-0-	-14024	-0-	2	1	12	2	Y	33					200
							36	9									
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					200
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					200
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					200

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	844	-0-	-176	-0-	68	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	N	575	-0-	-324	-0-	48	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	110	1	1298	2	Y	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	92	1	1121	2	Y	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	68	1	835	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2336	-0-	-694	-0-	184	1	3	2	Y	46	46	1			3
							2098	3	51	9							
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	3131	X	1686	-0-	-1445	-0-	136	1	1513	2	Y	34	32	1			2
							37	9									
09	2730	X	1400	-0-	-1330	-0-	107	1	1264	2	Y	26	27	1			1
							29	9									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	260	1	3176	2	Y	41	41	1			1
							2	4	45	9							
11	2340	X	2218	-0-	-122	-0-	164	1	2011	2	Y	39	39	1			1
							43	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5685	-0-	-375	-0-	454	1	2	2	Y	37	37	1			3
							5188	3	41	9							
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	7409	X	2765	-0-	-4644	-0-	228	1	2517	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
09	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	561	1	6647	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	560	1	6834	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*11	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	538	1	6576	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6439	-0-	6439	6439	536	1	5901	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	14B2	EXT	15868	-0-	15868	22307	1235	1	14627	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	14B2	EXT	15275	-0-	15275	37582	1156	1	14115	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	46362	X	8780	-0-	-37582	-0-	664	1	8113	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

06	390	N	358	-0-	-32	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	Y	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

06	14B	DENY	2188	-0-	2188	2188	164	1	2024	3	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2188					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	1549	-0-	1549	3737	128	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	6036	X	2299	-0-	-3737	-0-	188	1	2111	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	203	1	2337	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2083	-0-	-107	-0-	217	1	1866	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 520DF RRCID -> 068632 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6140 - 6734

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

06	T. A.		4857	-0-	4857	4857	363	1	4494	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4857					Y	-0-					-0-
08	T. A.		745	-0-	745	5602	62	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	10569	X	4967	-0-	-5602	-0-	406	1	4561	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	4852	-0-	-1255	-0-	388	1	4464	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	477	1	4095	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

06	T. A.		2966	-0-	2966	3478	239	1	2727	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3478					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1582	-0-	1582	5060	132	1	1450	2	Y	-0-					-0-
09	8344	X	3284	-0-	-5060	-0-	255	1	3027	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3534	X	2853	-0-	-681	-0-	216	1	2636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2970	X	2484	-0-	-486	-0-	188	1	2295	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

06	2580	N	1722	-0-	-858	-0-	129	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
08	2356	N	1381	-0-	-975	-0-	114	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	207	1	2318	2	Y	-0-					-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	191	1	2200	2	Y	-0-					-0-
*11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	218	1	1873	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

06	T. A.		8510	-0-	8510	8510	684	1	7817	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8510					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		6345	-0-	6345	14855	527	1	5811	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	24385	X	9530	-0-	-14855	-0-	741	1	8780	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	11346	X	9497	-0-	-1849	-0-	718	1	8772	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	8520	X	7892	-0-	-628	-0-	596	1	7288	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	259	-0-	-161	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

06	14B	DENY	600	-0-	600	600	48	1	550	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	414	-0-	414	1014	34	1	378	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1574	X	560	-0-	-1014	-0-	43	1	515	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	2	Y	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

06	3424	X	333	-0-	-3091	-0-	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	X	371	-0-	-1923	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	260	1	2620	2	Y	-0-					-0-
10	905	X	905	-0-	-0-	-0-	113	1	792	2	Y	-0-					-0-
*11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	216	1	577	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

06	3960	X	2877	-0-	-1083	-0-	215	1	2659	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
08	4092	X	2899	-0-	-1193	-0-	239	1	2657	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	347	1	3891	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	315	1	3622	2	Y	-0-					-0-
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	371	1	3184	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	235	1	9	2	Y	49	51	1			24
							4623	3	54	9							
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					24
08	3720	X	1253	-0-	-2467	-0-	68	1	1175	2	Y	9					33
							10	9									
09	3600	X	2201	-0-	-1399	-0-	114	1	2062	2	Y	23	25	1			31
							25	9									
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	200	1	3870	2	Y	63	63	1			31
							69	9									
11	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	179	1	3321	2	Y	46	40	1			37
							51	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	2616	-0-	-1314	-0-	210	1	2399	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
08	4061	X	2120	-0-	-1941	-0-	176	1	1938	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	312	1	3694	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	275	1	3359	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	251	1	3072	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	6504	-0-	-2166	-0-	312	1	6192	3	Y	-0-					-0-
07	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					-0-
08	8959	X	4153	-0-	-4806	-0-	227	1	3926	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	402	1	7330	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	6733	-0-	-1017	-0-	332	1	6401	2	Y	-0-					-0-
*11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	332	1	6210	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	236	1	2697	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	209	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	279	1	3303	2	N	-0-					-0-
10	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	307	1	3750	2	N	-0-					-0-
*11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	263	1	3219	2	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	1302	-0-	-198	-0-	62	1	5	2	Y	24	26	1			12
							1209	3	26	9							
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					12
08	1643	N	336	-0-	-1307	-0-	18	1	312	2	Y	5					17
							6	9									
09	1290	N	764	-0-	-526	-0-	39	1	708	2	Y	15	13	1			19
							17	9									
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	80	1	1542	2	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
*11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	85	1	1590	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	35	1	395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	151	-0-	-407	-0-	13	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	345	-0-	-75	-0-	27	1	317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	2	Y	-0-					-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5118	-0-	-522	-0-	382	1	4727	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	6355	X	2979	-0-	-3376	-0-	246	1	2727	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	507	1	5684	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	514	1	5908	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*11	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	631	1	5421	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1498	-0-	-302	-0-	111	1	1380	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	132	1	1464	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	167	1	1871	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	149	1	1713	2	Y	-0-					-0-
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	185	1	1587	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	43	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	327	-0-	-324	-0-	27	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	553	2	Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	3419	-0-	-2941	-0-	275	1	3141	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	X	389	-0-	-3920	-0-	29	1	360	2	Y	-0-					-0-
*11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	595	1	7270	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	325	1	3716	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
08	4092	X	2699	-0-	-1393	-0-	224	1	2474	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	478	1	5660	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	414	1	5056	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	326	1	3978	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	231	1	1	2	Y	10	10	1			1
							2640	3	11	9							
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	176	1	1941	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	293	1	3469	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	264	1	3219	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	266	1	3248	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 6580

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

06	3450	X	2057	-0-	-1393	-0-	164	1	1	2	Y	17	17	1			1
							1873	3	19	9							
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	X	2287	-0-	-813	-0-	188	1	2078	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	281	1	3327	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	217	1	2655	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	220	1	2683	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 601 RRCID -> 134075 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6165 - 6190

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014 - P&A 07/24/14

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

06	14B	DENY	1888	-0-	1888	1888	141	1	1741	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1888					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	1494	-0-	1494	3382	123	1	1367	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	6575	X	3193	-0-	-3382	-0-	260	1	2923	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1953	X	611	-0-	-1342	-0-	49	1	561	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1890	X	176	-0-	-1714	-0-	18	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	684	1	10	2	Y	171	169	1			12
							7815	3	188	9							
07	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
08	8215	X	3365	-0-	-4850	-0-	276	1	3048	2	Y	37	35	1			2
							41	9									
09	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	1167	1	13838	2	Y	369	362	1			9
							406	9									
10	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	1120	1	13699	2	Y	338	338	1			10
							17	4	372	9							
*11	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	1035	1	12750	2	Y	456	457	1			9
							502	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

06	14B DENY	1505	-0-	1505	5256	121	1	1384	3	Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5256					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	76	-0-	76	5332	6	1	70	2	Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	5350	1	1	17	2	Y	-0-						-0-
10	6641	X	1291	-0-	-5350	-0-	98	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

06	1950	X	1573	-0-	-377	-0-	126	1	1441	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	2015	X	289	-0-	-1726	-0-	24	1	264	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	173	1	2044	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	128	1	1569	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	227	1	2592	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	X	2306	-0-	-5444	-0-	192	1	2114	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	1902	-0-	-3978	-0-	148	1	1754	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

06	330	N	25	-0-	-305	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	27	1	232	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	3904	-0-	-1436	-0-	480	1	14	2	N	13	13	1			1
							3396	3	14	9							
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	4712	X	375	-0-	-4337	-0-	29	1	345	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	593	1	5999	2	N	22	21	1			1
							24	9									
10	4154	X	3805	-0-	-349	-0-	475	1	3320	2	N	9	10	1			-0-
							10	9									
11	3900	X	496	-0-	-3404	-0-	134	1	360	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 625 RRCID -> 116469 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7592 - 7598

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

06	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	117	1	526	2	Y	514	513	1			37
							14654	3	565	9							
07	15748	X	13587	-0-	-2161	-0-	85	1	255	2	Y	542	546	1			33
							12651	3	596	9							
08	15748	X	7974	-0-	-7774	-0-	68	1	7614	2	Y	265	283	1			15
							292	9									
09	15240	X	14250	-0-	-990	-0-	128	1	13648	2	Y	431	445	1			11
							474	9									
10	15748	X	14641	-0-	-1107	-0-	52	1	14289	2	Y	273	277	1			8
							300	9									
11	15240	X	13985	-0-	-1255	-0-	71	1	13497	2	Y	379	379	1			8
							417	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37380	36404	-0-	-976	-0-	260	1	992	2	N	968	964	1			69
						34087	3	1065	9							
07	38626	31565	-0-	-7061	-0-	198	1	487	2	N	1034	1041	1			62
						29743	3	1137	9							
08	38626	19949	-0-	-18677	-0-	166	1	19183	2	N	545	576	1			31
						600	9									
09	37380	30358	-0-	-7022	-0-	263	1	29266	2	N	754	786	1			19
						829	9									
10	37603 #	31130	-0-	-6473	-0-	107	1	30519	2	N	458	466	1			13
						504	9									
11	36390 #	30220	-0-	-6170	-0-	148	1	29360	2	N	647	647	1			13
						712	9									

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-10437					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-10437					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-10437					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-10437											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-702					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-702					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-702					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-702											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10779		10075	-0-	-704 B	-31908	478	1	149	2	N	145	145	1			10
							9288	3	160	9							
07	11780		211	-0-	-11569 B	-43477	10	1	2	2	N	4	14	1			-0-
							195	3	4	9							
08	8513		3285	-0-	-5228 B	-48705	431	1	2800	2	N	49	46	1			3
							54	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -23236 CANCELLED UNDERAGE -> -25469																	
09	9984		6271	-0-	-3713 B	-26949	476	1	5703	2	N	84	85	1			2
							92	9									
10	0		5778	-0-	5778 B	-21171	432	1	5292	2	N	49	50	1			1
							54	9									
11	0		8157	-0-	8157 B	-13014	607	1	7440	2	N	100	99	1			2
							110	9									

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	21285	NO RPT	-0-	-21285	-0-						N	NO RPT					-0-
11	58050	NO RPT	-0-	-58050	-0-						N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	66	1	723	2	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	902	2	333	9	N	303	365	1			142
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1429	2	371	9	N	337	365	1			114
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1432	2	361	9	N	328	181	1			261
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1309	2	328	9	N	298	364	1			195
10	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	1230	2	271	9	N	246	178	1			263
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					263

BOYLE (2650) 11096 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: W 1 RRCID -> 172897 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2695 - 2705

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOYLE (2900) 11096 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: J 1 RRCID -> 062703 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	992	N	652	-0-	-340	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	#	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	527	#	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. W WELL #: W 2 T RRCID -> 031044 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	#	178	-0-	-92	-0-	81	2	97	9	N	88	182	1			184
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	72	2	134	9	N	122					306
08	220	R	220	-0-	-0-	-0-	98	2	122	9	N	111	180	1			237
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	101	2	120	9	N	109	182	1			164
*10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	97	2	123	9	N	112					276
11	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					276

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
BRAMAN WORKING INTERESTS LP 088582
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2294	-0-	-316	-0-	89	1	2174	2	N	28					110
							31	9									
07	2542	N	1980	-0-	-562	-0-	78	1	1894	2	N	7					117
							8	9									
08	2480	N	1292	-0-	-1188	-0-	53	1	1237	2	N	2					119
							2	9									
09	2280	N	537	-0-	-1743	-0-	18	1	519	2	N	-0-					119
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	94	1	2722	2	N	-0-					119
*11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	2244	2	N	4					123
							4	9									

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF. 10206 - 10234

06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	N	6					115
07	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					115
08	930	N	391	-0-	-539	-0-	258	2	133	9	N	121	185	1			51
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					52
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					52
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					52

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

06	4620	X	2122	-0-	-2498	-0-	2064	2	58	9	N	53					180
07	3906	X	2068	-0-	-1838	-0-	2011	2	57	9	N	52					232
08	3162	X	2204	-0-	-958	-0-	2151	2	53	9	N	48	170	1			110
09	2610	X	2156	-0-	-454	-0-	2112	2	44	9	N	40					150
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2363	2	48	9	N	44					194
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					194

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1355	2	55	9	N	50					214
07	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1291	2	3	9	N	3					217
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	N	6	170	1			53
09	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	2			N	-0-					53
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					53
11	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	1207	2			N	-0-					53

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	782	2	40	9	N	36					84
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					84
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-					84
09	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	2			N	-0-					84
10	682	N	602	-0-	-80	-0-	573	2	29	9	N	26					110
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					110

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	160	1	1236	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	94	1	803	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1023	N	834	-0-	-189	-0-	64	1	759	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
09	1410	N	1027	-0-	-383	-0-	90	1	928	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
10	899	N	49	-0-	-850	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					6
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

06	T. A.		1295	-0-	1295	4440	134	1	1032	2	Y	117	112	1			8
							129	9									
07	T. A.		1796	-0-	1796	6236	176	1	1515	2	Y	95	94	1			9
							105	9									
08	T. A.		1624	-0-	1624	7860	118	1	1394	2	Y	102	91	1			20
							112	9									
09	8847	X	987	-0-	-7860	-0-	78	1	810	2	Y	90	86	1			24
							99	9									
10	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	66	1	1039	2	Y	79	86	1			17
							87	9									
11	1560	N	1223	-0-	-337	-0-	38	1	1185	2	Y	-0-					17

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6944 - 7414

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		588	-0-	588	588	61	1	524	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	588					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	588					Y	-0-					-0-
10	645	N	57	-0-	-588	-0-	3	1	51	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1073	-0-	-637	-0-	118 44	1 9	911	2	Y	40	38	1			4
07	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	155 56	1 9	1335	2	Y	51	51	1			4
08	2759	N	1489	-0-	-1270	-0-	111 62	1 9	1316	2	Y	56	49	1			11
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	91 64	1 9	948	2	Y	58	56	1			13
10	1550	N	1110	-0-	-440	-0-	63 47	1 9	1000	2	Y	43	47	1			9
11	1440	N	286	-0-	-1154	-0-	7 47	1 9	232	2	Y	43	44	1			8

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	446 36	1 9	3435	2	Y	33	31	1			3
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	336 53	1 9	2891	2	Y	48	51	1			-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	240 323	1 9	2840	2	Y	294	260	1			34
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	246 355	1 9	2546	2	Y	323	311	1			46
10	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	186 265	1 9	2934	2	Y	241	262	1			25
11	3630	X	3397	-0-	-233	-0-	98 300	1 9	2999	2	Y	273	277	1			21

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2042	-0-	-1678	-0-	234 3	1 9	1805	2	Y	3	3	1			1
07	3844	X	2410	-0-	-1434	-0-	251 3	1 9	2156	2	Y	3	3	1			1
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	187 3	1 9	2216	2	Y	3	3	1			1
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	196 3	1 9	2032	2	Y	3	3	1			1
10	2418	X	2213	-0-	-205	-0-	132 3	1 9	2078	2	Y	3	3	1			1
11	2340	N	1904	-0-	-436	-0-	60 3	1 9	1841	2	Y	3	3	1			1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	245	1	1890	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	200	1	1716	2	Y	-0-					4
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	143	1	1690	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	2130	N	1717	-0-	-413	-0-	151	1	1564	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
10	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	98	1	1545	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	90	1	2772	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	164	1	1263	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	162	1	1389	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	120	1	1426	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	145	1	1498	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		1298	-0-	1298	1298	77	1	1218	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		1417	-0-	1417	2715	44	1	1370	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1008					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1008					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1008					Y	-0-					-0-
09	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	921	-0-	-669	-0-	103	1	798	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	129	1	1108	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	94	1	1108	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	109	1	1135	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	63	1	995	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	DLQ G-10		1103	-0-	1103	2174	34	1	1055	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

06	3750	X	3066	-0-	-684	-0-	344	1	2656	2	Y	60	57	1			4
							66	9									
07	3875	X	2721	-0-	-1154	-0-	278	1	2390	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
08	3875	X	2813	-0-	-1062	-0-	215	1	2541	2	Y	52	46	1			10
							57	9									
09	3420	X	3058	-0-	-362	-0-	264	1	2735	2	Y	54	52	1			12
							59	9									
10	3534	X	3018	-0-	-516	-0-	178	1	2796	2	Y	40	44	1			8
							44	9									
11	3060	X	2839	-0-	-221	-0-	88	1	2704	2	Y	43	44	1			7
							47	9									

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	21	1	161	2	Y	4	3	1			10
							4	9									
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					10
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	12	1	144	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	10	1	100	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	749	1	5778	2	Y	119	113	1			7
							131	9									
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	692	1	5951	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
08	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	528	1	6244	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	561	1	5802	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
10	7223	X	6599	-0-	-624	-0-	394	1	6204	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	6660	X	6067	-0-	-593	-0-	192	1	5866	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		835	-0-	835	835	65	1	770	2	Y	-0-					4
09	T. A.		799	-0-	799	1634	70	1	729	2	Y	-0-					4
10	T. A.		1162	-0-	1162	2796	69	1	1093	2	Y	-0-					4
*11	3584	X	788	-0-	-2796	-0-	25	1	763	2	Y	-0-					4

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					1
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	412	-0-	-728	-0-	47	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	96	1	739	2	Y	32	30	1			3
							35	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	619	2	Y	-0-					3
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	870	N	398	-0-	-472	-0-	35	1	362	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
10	682	N	394	-0-	-288	-0-	23	1	368	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	630	N	307	-0-	-323	-0-	9	1	295	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	220	1	1893	2	Y	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	203	1	2403	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	149	1	1540	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2108	N	1565	-0-	-543	-0-	93	1	1469	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2340	N	1182	-0-	-1158	-0-	37	1	1142	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	560	1	4319	2	Y	-0-					2
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	469	1	4031	2	Y	29	29	1			2
							32	9									
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	258	1	3053	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	364	1	3770	2	Y	32	31	1			7
							35	9									
10	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	265	1	4165	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
11	4680	X	4234	-0-	-446	-0-	134	1	4097	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	317	1	2446	2	Y	-0-					22
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	285	1	2448	2	Y	172	171	1			23
							189	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	151	1	1785	2	Y	196	174	1			45
							216	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	171	1	1775	2	Y	194	187	1			52
							213	9									
10	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	132	1	2078	2	Y	145	157	1			40
							160	9									
11	2820	X	2241	-0-	-579	-0-	66	1	2025	2	Y	136	138	1			38
							150	9									

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22290	X	11136	-0-	-11154	-0-	1264	1	9741	2	Y	119	113	1			10
							131	9									
07	23033	X	9121	-0-	-13912	-0-	939	1	8077	2	Y	95	95	1			10
							105	9									
08	23033	X	6750	-0-	-16283	-0-	517	1	6113	2	Y	109	96	1			23
							120	9									
09	14040	X	6147	-0-	-7893	-0-	531	1	5492	2	Y	113	109	1			27
							124	9									
10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	319	1	5026	2	Y	84	92	1			19
							92	9									
11	4920	X	1333	-0-	-3587	-0-	39	1	1193	2	Y	92	93	1			18
							101	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	338 20	1 9	2607	2	Y	18	17	1			2
07	3224	X	2896	-0-	-328	-0-	301 7	1 9	2588	2	Y	6	6	1			2
08	3224	X	2814	-0-	-410	-0-	219 7	1 9	2588	2	Y	6	6	1			2
09	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	226 7	1 9	2339	2	Y	6	6	1			2
10	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	164 6	1 9	2583	2	Y	5	5	1			2
11	2850	X	2577	-0-	-273	-0-	81 6	1 9	2490	2	Y	5	5	1			2

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	1006 34	1 9	10406	2	Y	31	30	1			5
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	314 31	1 9	4940	2	Y	28	30	1			3
*11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	53 47	1 9	1628	2	Y	43	44	1			2

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		482	-0-	482	482	42 3	1 9	437	2	Y	3	3	1			-0-
10	T. A.		543	-0-	543	1025	32 1	1 9	510	2	Y	1	1	1			-0-
11	T. A.		149	-0-	149	1174	5	1	144	2	Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2391	-0-	-1179	-0-	274	1	2109	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	330	1	2834	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
08	3689	X	2120	-0-	-1569	-0-	164	1	1936	2	Y	18	16	1			3
							20	9									
09	3240	X	2033	-0-	-1207	-0-	177	1	1834	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
10	3193	X	2102	-0-	-1091	-0-	124	1	1961	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
11	3090	X	2068	-0-	-1022	-0-	65	1	1985	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	26	1	202	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	24	1	204	2	Y	-0-					1
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	Y	38	34	1			5
							42	9									
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	Y	41	39	1			7
							45	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	30	33	1			4
							33	9									
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	9	1	263	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	373	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
11	450	N	283	-0-	-167	-0-	9	1	271	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	N	2674	-0-	-236	-0-	307	1	2367	2	Y	-0-					3
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	312	1	2689	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	231	1	2740	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	238	1	2460	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	182	1	2867	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	79	1	2410	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	165	1			25

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

06	5959	R	5959	-0-	-0-	-0-	600	1	5108	2	N	228					387
							251	9									
07	5146	#	3603	-0-	-1543	-0-	620	1	2983	2	N	-0-	177	1			210
08	5177	#	3284	-0-	-1893	-0-	620	1	2664	2	N	-0-					210
09	5970	#	3038	-0-	-2932	-0-	600	1	2436	2	N	2					212
							2	9									
10	6169	#	2886	-0-	-3283	-0-	440	1	2438	2	N	7					219
							8	9									
11	5970	#	2778	-0-	-3192	-0-	480	1	2240	2	N	53	178	1			94
							58	9									

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 120081 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9785 - 9802

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/03/2013

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

06	2250		683	-0-	-1567	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	2325		2049	-0-	-276	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
08	2556		2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
09	2250		272	-0-	-1978	-0-	272	2			N	-0-					-0-
10	2758		2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
11	2250		544	-0-	-1706	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	128	-0-	-382	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	840	N	181	-0-	-659	-0-	181	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	160	-0-	-590	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	660	N	414	-0-	-246	-0-	414	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3104		3104	-0-	-0-	1702	90	1	2890	2	N	113	135	1			73
							124	9									
07	3514		3514	-0-	-0-	1702	90	1	3370	2	N	49	75	1			47
							54	9									
08	2935		2935	-0-	-0-	1702	90	1	2795	2	N	45					92
							50	9									
09	2705		2705	-0-	-0-	1702	90	1	2571	2	N	40	70	1			62
							44	9									
10	2680		2680	-0-	-0-	1702	90	1	2537	2	N	48	50	1			60
							53	9									
*11	2114		2114	-0-	-0-	1702	90	1	1963	2	N	55	50	1			65
							61	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	1764	-0-	-2016	-0-	150	1	1342	2	N	247	354	1			93
							272	9									
07	3906	X	1899	-0-	-2007	-0-	150	1	1456	2	N	266	167	1			192
							293	9									
08	2728	X	2104	-0-	-624	-0-	150	1	1648	2	N	278	353	1			117
							306	9									
09	2190	X	2015	-0-	-175	-0-	150	1	1602	2	N	239	186	1			170
							263	9									
10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	150	1	1555	2	N	273	355	1			88
							300	9									
11	2040	X	1924	-0-	-116	-0-	150	1	1440	2	N	304	357	1			35
							334	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	#	1679	-0-	-2551	-0-	150	1	1280	2	N	226	353	1			85
							249	9									
07	4371	#	1572	-0-	-2799	-0-	150	1	1181	2	N	219	183	1			121
							241	9									
08	2201	#	1663	-0-	-538	-0-	150	1	1256	2	N	234	173	1			182
							257	9									
09	1800	#	1620	-0-	-180	-0-	150	1	1237	2	N	212	177	1			217
							233	9									
10	1798	#	1571	-0-	-227	-0-	150	1	1194	2	N	206	351	1			72
							227	9									
11	1680	#	1505	-0-	-175	-0-	150	1	1134	2	N	201	175	1			98
							221	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,000) 11550 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 264339 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10492 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			43
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	387	-0-	-202	-0-	53	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	71	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	242	-0-	-178	-0-	35	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	317	-0-	-163	-0-	44	1	273	2	Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	23	1	158	2	Y	16	227	1			13
							18	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	168	2	Y	14	17	1			10
							15	9									
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	17	1	106	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	8	1	47	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	56	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	9	1	57	2	Y	19	19	1			11
							21	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	100	1	682	2	Y	16	9	1			13
							18	9									
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	82	1	513	2	Y	14	17	1			10
							15	9									
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	379	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
09	810	N	137	-0-	-673	-0-	19	1	111	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
10	620	N	179	-0-	-441	-0-	15	1	161	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	82	1	514	2	Y	18	13	1			11
							20	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	158	1	1082	2	N	16	6	1			13
							18	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	216	1	1361	2	N	15	17	1			11
							17	9									
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	236	1	1457	2	N	16	18	1			9
							18	9									
09	1260	N	512	-0-	-748	-0-	73	1	432	2	N	6	6	1			9
							7	9									
10	1457	N	428	-0-	-1029	-0-	36	1	383	2	N	8	6	1			11
							9	9									
*11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	202	1	1254	2	N	19	19	1			11
							21	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) //CONT.// 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	517	1	3534	2	Y	296	187	1	238				
						326	9											
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	485	1	3056	2	Y	274	315	1	197				
						301	9											
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	532	1	3282	2	Y	279	317	1	159				
						307	9											
09	4380 X	1343	-0-	-3037	-0-	179	1	1052	2	Y	102	107	1	154				
						112	9											
10	4526 X	2679	-0-	-1847	-0-	215	1	2288	2	Y	160	109	1	205				
						176	9											
11	4380 X	3920	-0-	-460	-0-	493	1	3069	2	Y	325	332	1	198				
						358	9											

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11840 PERF.11434 - 11533

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHULZE, HERBERT K ET AL WELL #: 8 RRCID -> 173536 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9022 - 9057

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	190 14	1 9	2206	2	N	13	11	1			9
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	302 23	1 9	3447	2	N	21	13	1			17
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	296 22	1 9	3993	2	N	20	18	1			19
09	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	195 12	1 9	2455	2	N	11	18	1			12
10	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	147 12	1 9	1739	2	N	11	10	1			13
*11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	190 12	1 9	2167	2	N	11	9	1			15

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	X	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	440	-0-	-10	-0-	35 3	1 9	402	2	N	3	2	1			2
07	527	X	281	-0-	-246	-0-	23 1	1 9	257	2	N	1	2	1			1
08	527	X	144	-0-	-383	-0-	10 1	1 9	133	2	N	1	1	1			1
09	510	X	338	-0-	-172	-0-	25 1	1 9	312	2	N	1	1	1			1
10	527	X	284	-0-	-243	-0-	22 2	1 9	260	2	N	2	1	1			2
11	450	X	213	-0-	-237	-0-	17 1	1 9	195	2	N	1	1	1			2

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	219	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	6	1	75	2	N	-0-	1	1			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	163	1	1891	2	N	12	7	1			8
							13	9									
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	172	1	1958	2	N	12	10	1			10
							13	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	178	1	2405	2	N	11	10	1			11
							12	9									
09	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	164	1	2068	2	N	10	11	1			10
							11	9									
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1092	2	N	6	8	1			8
							7	9									
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	102	1	1164	2	N	7	6	1			9
							8	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

06	3180	X	2583	-0-	-597	-0-	205	1	2378	2	Y	-0-					17
07	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	206	1	2345	2	Y	-0-					17
08	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	205	1	2772	2	Y	-0-					17
09	3120	X	2868	-0-	-252	-0-	211	1	2657	2	Y	-0-					17
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	223	1	2642	2	Y	-0-					17
*11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	222	1	2529	2	Y	-0-					17

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1726	-0-	-194	-0-	82 3	1 9	1641	2	N	3	6	1			1
07	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	91 2	1 9	1724	2	N	2					3
08	1984	X	1982	-0-	-2	-0-	87 1	1 9	1894	2	N	1					4
09	1920	X	1591	-0-	-329	-0-	72 2	1 9	1517	2	N	2	5	1			1
10	1984	X	1913	-0-	-71	-0-	82 2	1 9	1829	2	N	2					3
11	1920	X	779	-0-	-1141	-0-	26 1	1 9	752	2	N	1	4	1			-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER) 11934 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 048024 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 3543 PERF. 3520 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	3042	-0-	3042	3042	3042	2			Y	-0-					12
10	14B2	EXT	3771	-0-	3771	6813	3709	2	62	9	Y	56	13	1			55
11	14B2	EXT	2667	-0-	2667	9480	2655	2	12	9	Y	11					66

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	2070	N	1463	-0-	-607	-0-	1454	2	9	9	N	8	9	1			181
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1942	2	31	9	N	28	168	1			41
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2250	2	14	9	N	13	8	1			46
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1782	2	6	9	N	5	5	1			46
10	1984	N	1562	-0-	-422	-0-	1543	2	19	9	N	17	8	1			55
11	2190	N	1388	-0-	-802	-0-	1348	2	15	4	N	23					78
							25	9									

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6157	2	88	9	N	80	191	1			157
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5422	2	34	9	N	31					188
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7005	2	13	9	N	12	21	1			179
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6018	2	68	9	N	62	174	1			67
10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6871	2	37	9	N	34	27	1			74
*11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6222	2	56	4	N	18					92
							20	9									

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

06	14B2	EXT	3693	-0-	3693	13636	275	1	3412	2	Y	5	5	8			20
							6	9									
07	14B2	EXT	4316	-0-	4316	17952	408	1	3908	2	Y	-0-					20
08	14B2	EXT	4022	-0-	4022	21974	551	1	3458	2	Y	12					32
							13	9									
09	25280	X	3306	-0-	-21974	-0-	438	1	2867	2	Y	1					33
							1	9									
10	4309	X	3562	-0-	-747	-0-	524	1	2996	2	Y	38					71
							42	9									
11	4170	X	2865	-0-	-1305	-0-	443	1	2422	2	Y	-0-					71

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	158	1	1962	2	Y	-0-					74
07	2697	N	2181	-0-	-516	-0-	206	1	1975	2	Y	-0-					74
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	369	1	2320	2	Y	-0-					74
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	322	1	2107	2	Y	-0-					74
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	391	1	2236	2	Y	-0-					74
11	2610	N	2241	-0-	-369	-0-	347	1	1894	2	Y	-0-					74

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030					N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (2300) //CONT.// 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	1301	-0-	-109	-0-	132	1	1169	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1144	-0-	-375	-0-	123	1	1021	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1014	-0-	-505	-0-	112	1	902	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	1016	-0-	-454	-0-	99	1	917	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	1243	-0-	-121	-0-	123	1	1120	2	N	-0-					-0-
*11	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	127	1	1223	2	N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	752	1	6541	2	N	71	42	8			126
							78	9									
*04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	621	1	5635	2	N	19	19	8			126
							21	9									
*05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	639	1	5742	2	N	-0-					126
*06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	594	1	5281	2	N	22	22	8			126
							24	9									
*07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	648	1	5381	2	N	-0-					126
*08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	574	1	4628	2	N	-0-					126
*09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	478	1	4435	2	N	-0-					126
*10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	484	1	4418	2	N	-0-					126
*11	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	430	1	4144	2	N	-0-	113	1			13

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

06	1500	X	1003	-0-	-497	-0-	101	1	896	2	N	5	3	8			55
							6	9									
07	1550	X	1080	-0-	-470	-0-	116	1	964	2	N	-0-					55
08	1550	X	960	-0-	-590	-0-	98	1	840	2	N	20					75
							22	9									
09	1320	X	999	-0-	-321	-0-	61	1	935	2	N	3					78
							3	9									
10	1271	X	1013	-0-	-258	-0-	65	1	944	2	N	4					82
							4	9									
*11	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	2	N	5					87
							6	9									

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

06	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	957	1	8505	2	N	-0-					-0-
07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	1111	1	9226	2	N	-0-					-0-
08	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	996	1	8032	2	N	-0-					-0-
09	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	1017	1	9433	2	N	-0-					-0-
10	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	1037	1	9460	2	N	-0-					-0-
*11	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	987	1	9511	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
09	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	19	-0-	-1301	-0-	19	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					32
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					32
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					32
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3263	2	53	9	N	48					80
10	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	2057	2			N	-0-					80
11	2730	X	2355	-0-	-375	-0-	2355	2			N	-0-					80

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

06	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					80
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					80

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

06	10140	X	8837	-0-	-1303	-0-	8837	2			N	-0-					30
07	9827	X	8865	-0-	-962	-0-	8865	2			N	-0-					30
08	9827	X	9069	-0-	-758	-0-	9069	2			N	-0-					30
09	8712	X	8501	-0-	-211	-0-	8445	2	56	9	N	51					81
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					81
*11	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8416	2	66	9	N	60					141

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	311	-0-	-1363	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	806	N	206	-0-	-600	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 25 RRCID -> 139160 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 7700 - 7714

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1294	-0-	-26	-0-	152 9	1 9	1133	2	N	8					232
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	156 10	1 9	1170	2	N	9					241
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	187 6	1 9	1448	2	N	5	180	1			66
09	1290	X	1252	-0-	-38	-0-	144 9	1 9	1099	2	N	8					74
10	1333	X	1199	-0-	-134	-0-	135 9	1 9	1055	2	N	8					82
11	1590	X	1228	-0-	-362	-0-	125 6	1 9	1097	2	N	5					87

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4110	X	3883	-0-	-227	-0-	458	1	3405	2	Y	18					239
							20	9									
*07	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	470	1	3530	2	Y	1					240
							1	9									
*08	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	477	1	3689	2	Y	-0-					240
*09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	480	1	3663	2	Y	9	158	1			91
							10	9									
*10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	490	1	3841	2	Y	-0-					91
*11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	431	1	3790	2	Y	2					93
							2	9									

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	613	1	1134	2	N	16					135
							18	9									
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	614	1	1083	2	N	24					159
							26	9									
08	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	397	1	747	2	N	8					167
							9	9									
09	1770	X	1249	-0-	-521	-0-	472	1	737	2	N	36	155	1			48
							40	9									
10	1829	X	1109	-0-	-720	-0-	458	1	630	2	N	19					67
							21	9									
11	1770	X	1589	-0-	-181	-0-	638	1	923	2	N	25					92
							28	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	1018	1	7561	2	N	49	163	1			66
							54	9									
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	1089	1	8169	2	N	46					112
							51	9									
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	981	1	7588	2	N	43					155
							47	9									
09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	982	1	7493	2	N	41	147	1			49
							45	9									
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	983	1	7700	2	N	44					93
							48	9									
*11	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	827	1	7270	2	N	46					139
							51	9									

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					124
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					124
08	31	X	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					124
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	4	105	1			23
							4	9									
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					23
*11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	2	N	-0-					23

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

06	1680	X	1299	-0-	-381	-0-	450	1	831	2	N	16					136
							18	9									
07	1364	X	1274	-0-	-90	-0-	461	1	813	2	N	-0-					136
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	522	1	982	2	N	28					164
							31	9									
09	1290	X	1138	-0-	-152	-0-	424	1	662	2	N	47	124	1			87
							52	9									
10	1333	X	1294	-0-	-39	-0-	544	1	748	2	N	2					89
							2	9									
11	1500	X	1128	-0-	-372	-0-	461	1	667	2	N	-0-					89

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

06	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	27	1	3490	2	N	51	136	1			57
							56	9									
07	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	27	1	3564	2	N	65					122
							72	9									
08	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	21	1	3218	2	N	61					183
							67	9									
09	3810	X	3268	-0-	-542	-0-	20	1	3187	2	N	55	179	1			59
							61	9									
10	3875	X	3277	-0-	-598	-0-	22	1	3190	2	N	59					118
							65	9									
11	3570	X	2926	-0-	-644	-0-	22	1	2840	2	N	58					176
							64	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	103	1	1930	2	N	1					19
							1	9									
07	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	67	1	1265	2	N	-0-					19
08	1519	N	1027	-0-	-492	-0-	55	1	972	2	N	-0-					19
09	1470	N	975	-0-	-495	-0-	53	1	904	2	N	16					35
							18	9									
10	1333	N	926	-0-	-407	-0-	50	1	867	2	N	8					43
							9	9									
11	990	N	826	-0-	-164	-0-	48	1	778	2	N	-0-					43

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

06	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	307	2	N	1					17
							1	9									
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	N	-0-					17
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	18	1	313	2	N	-0-					17
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	16					33
							18	9									
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	17	1	300	2	N	8					41
							9	9									
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	2	N	-0-					41

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

06	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	75	1	1403	2	N	1					18
							1	9									
07	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	75	1	1400	2	N	-0-					18
08	1581	N	1371	-0-	-210	-0-	74	1	1297	2	N	-0-					18
09	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	71	1	1228	2	N	16					34
							18	9									
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	73	1	1277	2	N	8					42
							9	9									
11	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	75	1	1221	2	N	-0-					42

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

06	600	N	577	-0-	-23	-0-	8	1	569	2	Y	-0-					42
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	8	1	551	2	Y	-0-					42
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	8	1	622	2	Y	-0-					42
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	Y	-0-					42
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	9	1	626	2	Y	-0-					42
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	11	1	582	2	Y	-0-					42

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

06	7170	X	6646	-0-	-524	-0-	337	1	6308	2	N	1					29
							1	9									
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	379	1	7120	2	N	-0-					29
08	7409	X	7279	-0-	-130	-0-	391	1	6888	2	N	-0-					29
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	388	1	6674	2	N	16					45
							18	9									
10	6944	X	6849	-0-	-95	-0-	371	1	6469	2	N	8					53
							9	9									
*11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	390	1	6367	2	N	-0-					53

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

06	5910	X	5830	-0-	-80	-0-	5813	2	17	9	Y	15					27
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5695	2	8	9	Y	7					34
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5999	2	29	9	Y	26	44	1			16
09	5820	X	5721	-0-	-99	-0-	5711	2	10	9	Y	9					25
10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5890	2	8	9	Y	7					32
*11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					32

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

06	21212	X	6959	-0-	-14253	B	-0-	6884	2	75	9	N	68					103
07	7316	X	6936	-0-	-380	B	-0-	6804	2	132	9	N	120	178	1			45
08	7447	X	7447	-0-	-0-	B	-0-	7368	2	79	9	N	72					117
09	15313	X	15313	-0-	-0-	B	-0-	15241	2	72	9	N	65					182
10	7316	X	6479	-0-	-837	B	-0-	6406	2	73	9	N	66	188	1			60
11	7200	X	6378	-0-	-822	B	-0-	6306	2	72	9	N	65					125

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		16325	-0-	16325 B	47777	16097	2	228	9	N	207	362	1			54
07	DLQ G-10		16647	-0-	16647 B	64424	16404	2	243	9	N	221	183	1			92
08	80932	X	16508	-0-	-64424 B	-0-	16298	2	210	9	N	191	189	1			94
09	6832	X	6832	-0-	-0- B	-0-	6603	2	229	9	N	208	188	1			114
10	16280	X	16280	-0-	-0- B	-0-	16054	2	226	9	N	205	188	1			131
*11	18016	X	18016	-0-	-0- B	-0-	17823	2	193	9	N	175	180	1			126

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15787	X	15787	-0-	-0- B	-0-	15726	2	61	9	N	55					317
07	17325	X	17325	-0-	-0- B	-0-	17237	2	88	9	N	80	180	1			217
08	17323	X	17323	-0-	-0- B	-0-	17203	2	120	9	N	109					326
09	15646	X	15646	-0-	-0- B	-0-	15573	2	73	9	N	66	183	1			209
10	16517	X	16517	-0-	-0- B	-0-	16442	2	75	9	N	68					277
*11	13298	X	13298	-0-	-0- B	-0-	13206	2	92	9	N	84	189	1			172

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3780	-0-	-390 B	-0-	3719	2	61	9	N	55					165
07	4309	X	3976	-0-	-333 B	-0-	3956	2	20	9	N	18	180	1			3
08	4309	X	3437	-0-	-872 B	-0-	3420	2	17	9	N	15					18
09	4170	X	3220	-0-	-950 B	-0-	3214	2	6	9	N	5					23
10	4309	X	3237	-0-	-1072 B	-0-	3217	2	20	9	N	18					41
11	3840	X	3164	-0-	-676 B	-0-	3125	2	39	9	N	35					76

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47783	X	15388	-0-	-32395 B	-0-	15335	2	53	9	N	48					139
07	16027	X	14229	-0-	-1798 B	-0-	14174	2	55	9	N	50					189
08	17143	X	14501	-0-	-2642 B	-0-	14425	2	76	9	N	69	181	1			77
09	16590	X	11967	-0-	-4623 B	-0-	11921	2	46	9	N	42					119
10	17143	X	14890	-0-	-2253 B	-0-	14843	2	47	9	N	43					162
11	15390	X	13766	-0-	-1624 B	-0-	13720	2	46	9	N	42					204

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2186	-0-	-184 B	-0-	2186	2			N	-0-					64
07	2511	X	2265	-0-	-246 B	-0-	2265	2			N	-0-					64
08	2511	X	2148	-0-	-363 B	-0-	2148	2			N	-0-					64
09	2430	X	1901	-0-	-529 B	-0-	1901	2			N	-0-					64
10	2480	X	2153	-0-	-327 B	-0-	2153	2			N	-0-					64
11	2190	X	1619	-0-	-571 B	-0-	1619	2			N	-0-					64

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11244	X	11244	-0-	-0- B	-0-	11244	2			N	-0-					21
07	10082	X	10082	-0-	-0- B	-0-	10082	2			N	-0-					21
08	11950	X	11950	-0-	-0- B	-0-	11950	2			N	-0-					21
09	10784	X	10784	-0-	-0- B	-0-	10784	2			N	-0-					21
10	10907	X	10907	-0-	-0- B	-0-	10907	2			N	-0-					21
*11	11538	X	11538	-0-	-0- B	-0-	11538	2			N	-0-					21

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	#	497	-0-	-163	-0-	496	2	1	9	N	1					39
07	682	#	201	-0-	-481	-0-	200	2	1	9	N	1					40
08	713	#	17	-0-	-696	-0-	17	2			N	-0-					40
09	690	#	7	-0-	-683	-0-	7	2			N	-0-					40
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					40
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					40

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	525	-0-	-675	-0-	97	1	428	2	N	-0-					42
07	930	N	503	-0-	-427	-0-	78	1	425	3	N	-0-					42
08	775	N	707	-0-	-68	-0-	81	1	626	3	N	-0-					42
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	84	1	581	3	N	-0-					42
*10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	6					48
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	107	1	591	3	N	5					53
							6	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1874	2	47	9	Y	43	55	1			19
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1949	2	55	9	Y	50	59	1			10
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1910	2	48	9	Y	44	40	1			14
09	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2067	2	53	9	Y	48	26	1			36
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2174	2	81	9	Y	74	79	1			31
*11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2058	2	40	9	Y	36	53	1			14

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

06	8910	X	7715	-0-	-1195	-0-	7571	2	144	9	Y	131	169	1			117
07	9207	X	8044	-0-	-1163	-0-	7872	2	172	9	Y	156	171	1			102
08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7717	2	147	9	Y	134	122	1			114
09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8352	2	160	9	Y	145	79	1			180
10	7316	X	6300	-0-	-1016	-0-	6054	2	246	9	Y	224	242	1			162
11	7080	X	4994	-0-	-2086	-0-	4874	2	120	9	Y	109	161	1			110

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

06	5160	X	4468	-0-	-692	-0-	4361	2	107	9	Y	97	125	1			69
07	5332	X	4661	-0-	-671	-0-	4534	2	127	9	Y	115	132	1			52
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4445	2	111	9	Y	101	92	1			61
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4810	2	140	9	Y	127	69	1			119
10	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17333	2	251	9	Y	228	246	1			101
*11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4601	2	123	9	Y	112	165	1			48

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

06	12540	X	10886	-0-	-1654	-0-	10583	2	303	9	Y	275	353	1			21
07	12958	X	11351	-0-	-1607	-0-	11004	2	347	9	Y	315	317	1			19
08	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	10787	2	309	9	Y	281	255	1			45
09	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	11674	2	337	9	Y	306	167	1			184
10	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	14945	2	519	9	Y	472	509	1			147
*11	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12729	2	263	9	Y	239	352	1			34

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					159
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					159
08	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					159
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					159
10	T. A.		8876	-0-	8876	8876	8876	2			N	-0-					159
11	T. A.		8541	-0-	8541	17417	8541	2			N	-0-					159

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3085	-0-	-125	-0-	503 3	1 9	2579	2	N	3					173
07	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	680 21	1 9	2408	2	N	19					192
08	3317	X	2832	-0-	-485	-0-	515	1	2317	2	N	-0-					192
09	3210	X	2624	-0-	-586	-0-	441	1	2183	2	N	-0-					192
10	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	99	1	2725	2	N	-0-					192
11	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	215	1	2474	2	N	-0-					192

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	11	1	57	2	N	-0-					137
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-					137
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					137
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	66 28	1 9	328	2	N	25					162
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6 9	1 9	175	2	N	8					170
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17 20	1 9	199	2	N	18					188

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					58
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	T. A.		622	-0-	622	622	22	1	600	2	Y	-0-					58
11	T. A.		1284	-0-	1284	1906	103	1	1181	2	Y	-0-					58

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	1038	-0-	-42	-0-	157	1	806	2	N	68					235
							75	9									
07	1116	X	1031	-0-	-85	-0-	214	1	756	2	N	55					290
							61	9									
08	1116	X	1023	-0-	-93	-0-	172	1	776	2	N	68	191	1			167
							75	9									
09	1050	X	1015	-0-	-35	-0-	158	1	780	2	N	70					237
							77	9									
10	1085	X	1003	-0-	-82	-0-	33	1	893	2	N	70					307
							77	9									
11	1050	X	942	-0-	-108	-0-	69	1	799	2	N	67	199	1			175
							74	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 702 RRCID -> 259132 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12179 PERF. 8548 - 9490

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

06	204	R	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	2	N	-0-					111
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	43	1	150	2	N	-0-					111
08	217	#	145	-0-	-72	-0-	26	1	119	2	N	-0-					111
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					111
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					111
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	18					129

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					37
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					37
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					37
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					37
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					37
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					37

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 7704 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	174	1			257
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	137					394
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	173	1			305
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					383
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	333	1			140
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	9	N	85					225

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CAGE RANCH 603 WELL #: 1 RRCID -> 255385 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8113 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					26
07	248	X	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					26
08	186	X	41	-0-	-145	-0-	41	3			N	-0-					26
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	448	1	2296	2	N	-0-					22
07	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	383	1	1354	2	N	-0-					22
08	2635	N	2442	-0-	-193	-0-	444	1	1998	2	N	-0-					22
09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	487	1	2411	2	N	60					82
							66	9									
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	86	1	2347	2	N	-0-					82
*11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	223	1	2573	2	N	-0-					82

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	119	1	607	2	N	4					58
							4	9									
07	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	180	1	636	2	N	2					60
							2	9									
08	651	N	323	-0-	-328 B	-0-	59	1	264	2	N	-0-					60
09	720	N	584	-0-	-136 B	-0-	98	1	486	2	N	-0-					60
10	806	N	438	-0-	-368 B	-0-	15	1	423	2	N	-0-					60
*11	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	41	1	469	2	N	-0-					60

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	#	1125	-0-	-15	-0-	409	1	716	2	N	-0-					48
07	1178	#	1163	-0-	-15	-0-	536	1	627	2	N	-0-					48
08	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	579	1	591	2	N	7					55
							8	9									
09	1140	#	1126	-0-	-14	-0-	331	1	795	2	N	-0-					55
10	1178	#	1126	-0-	-52	-0-	285	1	841	2	N	-0-					55
11	1140	#	1123	-0-	-17	-0-	408	1	671	2	N	40					95
							44	9									

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	8	1	42	2	N	-0-					123
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	108	1	382	2	N	-0-					123
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	2	N	-0-					123
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					123
10	496	N	32	-0-	-464	-0-	1	1	31	2	N	-0-					123
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					123

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					156
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					158
07	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					158
08	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					158
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					158
10	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					158
*11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	402	-0-	-2058	-0-	66	1	336	2	N	-0-					112
07	2542	X	131	-0-	-2411	-0-	29	1	102	2	N	-0-					112
08	2542	X	417	-0-	-2125	-0-	76	1	341	2	N	-0-					112
09	2460	X	152	-0-	-2308	-0-	26	1	126	2	N	-0-					112
10	1612	X	2	-0-	-1610	-0-	2	2			N	-0-					112
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					112

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17190	X	16002	-0-	-1188	-0-	2612	1	13375	2	N	14					177
							15	9									
07	17608	X	16823	-0-	-785	-0-	3705	1	13115	2	N	3					180
							3	9									
08	17453	X	15380	-0-	-2073	-0-	2797	1	12577	2	N	5					185
							6	9									
09	16710	X	14758	-0-	-1952	-0-	2478	1	12255	2	N	23					208
							25	9									
10	16244	X	14053	-0-	-2191	-0-	494	1	13520	2	N	35	190	1			53
							39	9									
11	15720	X	13380	-0-	-2340	-0-	1065	1	12269	2	N	42					95
							46	9									

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	560	-0-	-70	-0-	91	1	465	2	N	4					97
							4	9									
07	651	X	575	-0-	-76	-0-	127	1	448	2	N	-0-					97
08	651	X	497	-0-	-154	-0-	90	1	407	2	N	-0-					97
09	600	X	261	-0-	-339	-0-	44	1	217	2	N	-0-					97
10	589	X	452	-0-	-137	-0-	16	1	435	2	N	1					98
							1	9									
11	570	X	269	-0-	-301	-0-	21	1	248	2	N	-0-					98

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	20	-0-	-40	-0-	3	1	17	2	N	-0-					137
07	62	X	30	-0-	-32	-0-	7	1	23	2	N	-0-					137
08	62	X	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	N	-0-					137
09	60	X	42	-0-	-18	-0-	7	1	35	2	N	-0-					137
10	62	X	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					137
*11	53	X	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	237	-0-	-123	-0-	39	1	198	2	N	-0-					232
07	279	X	223	-0-	-56	-0-	49	1	174	2	N	-0-					232
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	78	1	349	2	N	5					237
							6	9									
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	140	1	692	2	N	-0-					237
10	713	X	713	-0-	-0-	-0-	25	1	688	2	N	-0-					237
*11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	48	1	553	2	N	-0-					237

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	236	1	1211	2	N	18					113
							20	9									
07	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	360	1	1274	2	N	12					125
							13	9									
08	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	268	1	1204	2	N	-0-					125
09	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	202	1	996	2	N	48					173
							53	9									
10	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	39	1	1057	2	N	-0-					173
11	1410	N	606	-0-	-804	-0-	48	1	554	2	N	4					177
							4	9									

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	216	1	1107	2	N	-0-					32
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	305	1	1080	2	N	-0-					32
08	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	242	1	1088	2	N	-0-					32
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	220	1	1089	2	N	13					45
							14	9									
10	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	48	1	1301	2	N	-0-					45
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	103	1	1180	2	N	-0-					45

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

06	1320	N	929	-0-	-391	-0-	74	1	855	2	N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	111	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	104	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	98	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	107	1	1264	2	N	-0-					-0-
*11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	102	1	1161	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

06	2640	X	2530	-0-	-110	-0-	201	1	2329	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	190	1	2170	2	N	-0-					-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	200	1	2699	2	N	-0-					-0-
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	271	1	3416	2	N	-0-					-0-
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	282	1	3341	2	N	-0-					-0-
*11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	289	1	3301	2	N	-0-					-0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

06	3300	X	3001	-0-	-299	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2528	-0-	-479	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2119	-0-	-881	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	50	-0-	50	351	50	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	88	-0-	88	439	88	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	39	-0-	39	478	39	3		N	-0-			-0-
*09	T. A.	34	-0-	34	512	34	3		N	-0-			-0-
*10	669 N	157	-0-	-512	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*09	810	N	577	-0-	-233	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	868	N	506	-0-	-362	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*09	600	X	174	-0-	-426	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
*11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	1046	-0-	-1620	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*09	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

06	660	N	539	-0-	-121	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	837	N	554	-0-	-283	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	651	N	176	-0-	-475	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	540	N	183	-0-	-357	-0-	183	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

06	2280	X	1865	-0-	-415	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1418	-0-	-938	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1653	-0-	-796	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*09	2370	X	2327	-0-	-43	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1528	-0-	-921	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1578	-0-	-282	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 13369 PERF. 9120 - 9132

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANELO (B-78) 15289 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 827 RRCID -> 261856 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

06	17610	33991	-0-	16381	B	142578	1667	1	32324	3	N	-0-				-0-
07	18197	3	-0-	-18194	B	124384	3	3			N	-0-				-0-
08	18197	13	-0-	-18184	B	106200	1	1	12	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 106200																
09	17610	21733	-0-	4123	B	110323	784	1	20949	2	N	-0-				-0-
10	18197	43366	-0-	25169	B	135492	1508	1	41858	2	N	-0-				-0-
*11	45885	29791	-0-	-16094	B	119398	1801	1	27990	2	N	-0-				-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

06	12540	5620	-0-	-6920	B	-11449	276	1	5344	3	N	-0-				-0-
07	12958	13	-0-	-12945	B	-24394	13	3			N	-0-				-0-
08	12958	27	-0-	-12931	B	-37325	2	1	25	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -37325																
09	5610 #	14086	-0-	8476	B	-28849	508	1	13578	2	N	-0-				-0-
10	5797 #	21721	-0-	15924	B	-12925	755	1	20966	2	N	-0-				-0-
11	5610 #	3586	-0-	-2024	B	-14949	217	1	3369	2	N	-0-				-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	3251	-0-	3251	3251	101 3149	1 3	1	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3251					N	-0-					-0-
08	T. A.	213	-0-	213	3464	5	1	208	2	N	-0-					-0-
09	3464 R	-0-	-0-	-3464	-0-					N	-0-					-0-
10	3689 #	1031	-0-	-2658	-0-	81	1	950	2	N	-0-					-0-
11	3240 #	2775	-0-	-465	-0-	182	1	2593	2	N	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

06	T. A.	6496	-0-	6496 B	-5166	133 20	1 9	6343	2	N	18					96
07	T. A.	9431	-0-	9431 B	4265	209 120	1 9	9102	2	N	109	164	1			41
08	T. A.	11623	-0-	11623 B	15888	203 112	1 9	11308	2	N	102					143
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15888																
09	13023	10882	-0-	-2141 B	13747	180 76	1 9	10626	2	N	69	173	1			39
10	11802	11694	-0-	-108 B	13639	211 81	1 9	11402	2	N	74					113
11	8972	12494	-0-	3522 B	17161	202 96	1 9	12196	2	N	87					200

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

06	22285	21568	-0-	-717 B	37108	668 20756	1 3	21 123	2 9	N	112	182	1			187
07	23033	6328	-0-	-16705 B	20403	44 1	1 9	6283	3	N	1					188
08	24552	2167	-0-	-22385 B	-1982	48	1	2119	2	N	-0-					188
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1982																
09	23760	-0-	-0-	-23760 B	-25742					N	-0-	166	1			26
10	20815	3548	-0-	-17267 B	-43009	276 32	1 9	3240	2	N	29					55
11	15965	12462	-0-	-3503 B	-46512	814 57	1 9	11591	2	N	52					107

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5114 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5900 FRIO UPPER) 15401 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 7 RRCID -> 110242 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5290 - 5320

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

06	3000	#	2573	-0-	-427	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	2596	R	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
08	3862	R	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
09	2580	#	2263	-0-	-317	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
10	2885	R	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
11	3750	#	2152	-0-	-1598	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ZOLA S. ECTOR WELL #: 1 RRCID -> 058421 COMPL. DATE 03/18/1974 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

08	0 W	1033	-0-	1033	1033	1032	2	1	9	N	1					1
09	0 W	10364	-0-	10364	11397	10362	2	2	9	N	2					3
10	0 W	10626	-0-	10626	22023	10625	2	1	9	N	1					4
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	22023					N	NO RPT					4

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	4			N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					34
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					34
*10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	4			N	-0-					34
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ANNIDRAWE, ILSE WELL #: 1 RRCID -> 120840 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8520 - 8526

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	962	-0-	-298	-0-	962	2			N	-0-					28
07	1302	X	790	-0-	-512	-0-	790	2			N	-0-					28
08	1302	X	620	-0-	-682	-0-	620	2			N	-0-					28
09	1110	X	603	-0-	-507	-0-	603	2			N	-0-					28
10	992	X	711	-0-	-281	-0-	711	2			N	-0-					28
11	960	X	791	-0-	-169	-0-	791	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					45
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					45
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					45
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
	SOUTH MOORE KIMBROUGH				WELL #: 1		RRCID -> 184754		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5091 -		5098	
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			N	-0-					53
07	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					53
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					53
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					53
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					53
11	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	19	1	97	2	N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ESTELL, MARY KING				WELL #: 15A		RRCID -> 253827		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 6974		PERF. 5414 -		5420	
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHEND WELL #: 1 RRCID -> 256534 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

06	11550	X	9474	-0-	-2076	-0-	9411	2	63	9	N	57	177	1						80
07	11935	X	9617	-0-	-2318	-0-	9598	2	19	9	N	17								97
08	11439	X	10520	-0-	-919	-0-	10437	2	83	9	N	75								172
09	11070	X	9508	-0-	-1562	-0-	9508	2			N	-0-								172
10	11129	X	9596	-0-	-1533	-0-	9596	2			N	-0-								172
11	10170	X	9293	-0-	-877	-0-	9234	2	59	9	N	54	178	1	1	8				47

DIEGO WELL #: 1 RRCID -> 241754 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6913 - 6918

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - P&A 05/08/14

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

06	1500	#	504	-0-	-996	-0-	504	2			N	-0-								-0-
07	1457	#	260	-0-	-1197	-0-	260	2			N	-0-								-0-
08	1457	#	64	-0-	-1393	-0-	64	2			N	-0-								-0-
09	780	#	440	-0-	-340	-0-	440	2			N	-0-								-0-
*10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-								-0-
11	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT								-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) //CONT.// 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	62	1			74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CARRL WELL #: RRCID -> 241571 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7430 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2011

CASA BLANCA, WEST (COLE) 16134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DROUGHT 156 WELL #: 6 RRCID -> 274228 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 988 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3068	-0-	68	68	269	1	2799	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3291	-0-	191	259	314	1	2977	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3792	-0-	692	951	312	1	3480	2	Y	-0-					-0-
09	2820		2776	-0-	-44	907	265	1	2511	2	Y	-0-					-0-
10	3384		3384	-0-	-0-	907	327	1	3057	2	Y	-0-					-0-
11	2850		1429	-0-	-1421	-0-	182	1	1247	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (DIX) 16140 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 109777 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6720 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	6884	-0-	-5716	-0-	600	1	6258	2	Y	24					79
							26	9									
07	13020	X	5637	-0-	-7383	-0-	534	1	5072	2	Y	28					107
							31	9									
08	13020	X	5827	-0-	-7193	-0-	478	1	5332	2	Y	15	67	1			55
							17	9									
09	10020	X	9367	-0-	-653	-0-	893	1	8466	2	Y	7					62
							8	9									
10	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	1120	1	10490	2	Y	17					79
							19	9									
11	6870	X	3350	-0-	-3520	-0-	424	1	2912	2	Y	13					92
							14	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

06	4470	X	4092	-0-	-378	-0-	358	1	3734	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3297	-0-	-1322	-0-	315	1	2982	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3108	-0-	-1511	-0-	256	1	2852	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4453	-0-	-17	-0-	425	1	4028	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	367	1	3432	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	479	1	3283	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

06	5190	X	4424	-0-	-766	-0-	386	1	4019	2	Y	17					62
							19	9									
07	5363	X	3653	-0-	-1710	-0-	346	1	3285	2	Y	20					82
							22	9									
08	5363	X	4565	-0-	-798	-0-	375	1	4176	2	Y	13	47	1			48
							14	9									
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	534	1	5066	2	Y	4					52
							4	9									
10	5301	X	5159	-0-	-142	-0-	497	1	4648	2	Y	13					65
							14	9									
11	4410	X	2896	-0-	-1514	-0-	366	1	2508	2	Y	20					85
							22	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

06	840	N	261	-0-	-579	-0-	23	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	69	1	767	2	Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	96	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	89	1	835	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	607	-0-	-203	-0-	77	1	530	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	240	1	2274	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3243	-0-	143	143	267	1	2976	2	Y	-0-					-0-
09	2537	N	2394	-0-	-143	-0-	228	1	2166	2	Y	-0-					-0-
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	291	1	2719	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	1994	-0-	-1156	-0-	254	1	1740	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	258	1	2694	2	Y	18					56
							20	9									
07	2666	N	2515	-0-	-151	-0-	238	1	2253	2	Y	22					78
							24	9									
08	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	249	1	2778	2	Y	14	41	1			51
							15	9									
09	3000	N	3345	-0-	345	345	319	1	3022	2	Y	4					55
							4	9									
10	3238	X	2893	-0-	-345	-0-	279	1	2608	2	Y	5					60
							6	9									
11	2970	X	2168	-0-	-802	-0-	275	1	1882	2	Y	10					70
							11	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

06	1740	N	1086	-0-	-654	-0-	94	1	979	2	Y	12					43
							13	9									
07	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	98	1	926	2	Y	16					59
							18	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	131	1	1458	2	Y	13	24	1			48
							14	9									
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	121	1	1148	2	Y	3					51
							3	9									
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	137	1	1280	2	Y	6					57
							7	9									
11	1560	N	1197	-0-	-363	-0-	151	1	1032	2	Y	13					70
							14	9									

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

06	1110	N	978	-0-	-132	-0-	29	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	60	1	1830	2	Y	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	901	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	453	-0-	-537	-0-	14	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	57	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	402	-0-	-498	-0-	11	1	391	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

06	390	N	196	-0-	-194	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	264	-0-	-77	-0-	8	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

06	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	124	1	1291	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	131	1	1238	2	Y	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	137	1	1526	2	Y	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	171	1	1623	2	Y	-0-					-0-
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	179	1	1671	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	701	-0-	-919	-0-	89	1	612	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

06	3480	X	2324	-0-	-1156	-0-	67	1	2198	2	Y	54					370
							59	9									
07	3596	X	1307	-0-	-2289	-0-	41	1	1244	2	Y	20					390
							22	9									
08	3596	X	1398	-0-	-2198	-0-	50	1	1348	2	Y	-0-					390
09	3480	X	2689	-0-	-791	-0-	84	1	2561	2	Y	40					430
							44	9									
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	122	1	3821	2	Y	17					447
							19	9									
11	2310	X	1898	-0-	-412	-0-	50	1	1847	2	Y	1	167	1			281
							1	9									

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNÈR OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	1466	-0-	1466	1466	35	1	1431	2	Y	-0-	19	7			-0-
10	5916 X	4450	-0-	-1466	-0-	162	1	4288	2	Y	-0-					-0-
*11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	138	1	2567	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	422	-0-	422	422	10	1	412	2	Y	-0-	30	7			-0-
10	6176	X	5754	-0-	-422	-0-	209	1	5545	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	5740	-0-	2740	2740	293	1	5447	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2	EXT	2497	-0-	2497	2497	59	1	2438	2	Y	-0-	69	7			-0-
10	7129	X	4632	-0-	-2497	-0-	169	1	4463	2	Y	-0-					-0-
*11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	498	1	1596	2	N	-0-					36
07	2263	X	1231	-0-	-1032	-0-	541	1	690	2	N	-0-					36
08	2263	X	791	-0-	-1472	-0-	286	1	505	2	N	-0-					36
09	2190	X	1589	-0-	-601	-0-	37	1	1504	2	N	44	39	1	36	7	5
							48	9									
10	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	73	1	1936	2	N	39	38	1			6
							43	9									
*11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	149	1	2768	2	N	35	37	1			4
							39	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT		1067	-0-	1067	1067	25	1	1042	2	N	-0-	126	7			-0-
10	7603	X	6536	-0-	-1067	-0-	238	1	6298	2	N	-0-					-0-
*11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	218	1	4059	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1671	-0-	-69	-0-	397	1	1274	2	N	-0-					46
07	1705	X	1299	-0-	-406	-0-	570	1	729	2	N	-0-					46
08	1798	X	1415	-0-	-383	-0-	512	1	903	2	N	-0-					46
09	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	56	1	2287	2	N	-0-	46	7			-0-
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	81	1	2146	2	N	-0-					-0-
*11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	104	1	1930	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	381	1	1605	2	N	-0-					53
07	1984	X	1912	-0-	-72	-0-	359	1	1553	2	N	-0-					53
08	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	331	1	1326	2	N	-0-					53
09	1980	X	1698	-0-	-282	-0-	354	1	1344	2	N	-0-					53
10	2046	X	1688	-0-	-358	-0-	322	1	1366	2	N	-0-					53
11	1980	X	1782	-0-	-198	-0-	357	1	1425	2	N	-0-					53

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3122	-0-	-748	-0-	600	1	2522	2	N	-0-					61
07	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	710	1	3071	2	N	-0-					61
08	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	719	1	2878	2	N	-0-					61
09	3660	X	3310	-0-	-350	-0-	690	1	2620	2	N	-0-					61
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	729	1	3095	2	N	-0-					61
11	3660	X	3599	-0-	-61	-0-	722	1	2877	2	N	-0-					61

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	126	1	530	2	N	-0-					48
07	713	X	676	-0-	-37	-0-	127	1	549	2	N	-0-					48
08	713	X	697	-0-	-16	-0-	139	1	558	2	N	-0-					48
09	710	X	710	-0-	-0-	-0-	148	1	562	2	N	-0-					48
10	792	X	792	-0-	-0-	-0-	151	1	641	2	N	-0-					48
*11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	149	1	595	2	N	-0-					48

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2899	-0-	-251	-0-	556 4	1 9	2339	2	N	4					80
07	2821	X	2725	-0-	-96	-0-	512	1	2213	2	N	-0-					80
08	2821	X	2676	-0-	-145	-0-	535	1	2141	2	N	-0-					80
09	2910	X	2341	-0-	-569	-0-	488	1	1853	2	N	-0-					80
10	3007	X	2673	-0-	-334	-0-	510	1	2163	2	N	-0-					80
11	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	528	1	2103	2	N	-0-					80

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

06	1530	X	1069	-0-	-461	-0-	205	1	864	2	N	-0-					67
07	1147	X	831	-0-	-316	-0-	156	1	675	2	N	-0-					67
08	1147	X	872	-0-	-275	-0-	174	1	698	2	N	-0-					67
09	1110	X	908	-0-	-202	-0-	189	1	719	2	N	-0-					67
10	1116	X	911	-0-	-205	-0-	174	1	737	2	N	-0-					67
11	1080	X	896	-0-	-184	-0-	180	1	716	2	N	-0-					67

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

06	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	441	1	782	2	N	5					137
							6	9									
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	429	1	750	2	N	3					140
							3	9									
08	1488	X	1099	-0-	-389	-0-	462	1	633	2	N	4					144
							4	9									
09	1440	X	1144	-0-	-296	-0-	463	1	672	2	N	8					152
							9	9									
10	1488	X	1123	-0-	-365	-0-	477	1	644	2	N	2					154
							2	9									
11	1230	X	1207	-0-	-23	-0-	578	1	621	2	N	7					161
							8	9									

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	587	1	2090	2	N	4					16
							4	9									
07	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	638	1	2422	2	N	21					37
							23	9									
08	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	1094	1	1980	2	N	9					46
							10	9									
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	1494	1	1805	2	N	3					49
							3	9									
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	1544	1	2457	2	N	1					50
							1	9									
*11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	1494	1	2758	2	N	5					55
							6	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	52	-0-	52	52	11	1	41	2	N	-0-					-0-
10	129	N	77	-0-	-52	-0-	15	1	62	2	N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1431	-0-	-309	-0-	516	1	915	2	N	-0-					26
07	1705	X	1528	-0-	-177	-0-	556	1	972	2	N	-0-					26
08	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	710	1	974	2	N	-0-					26
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	671	1	973	2	N	-0-					26
10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	695	1	939	2	N	-0-					26
11	1620	X	1153	-0-	-467	-0-	556	1	597	2	N	-0-					26

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	283	1	1191	2	N	-0-					177
07	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	317	1	1371	2	N	-0-					177
08	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	235	1	941	2	N	13					190
							14	9									
09	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	339	1	1287	2	N	-0-					190
10	1674	X	1422	-0-	-252	-0-	271	1	1151	2	N	-0-					190
11	1620	X	399	-0-	-1221	-0-	80	1	319	2	N	-0-					190

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	207	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	204	1	881	2	Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	204	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	232	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	205	1	872	2	Y	-0-					-0-
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	245	1	975	2	Y	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	17	1	70	2	N	-0-					155
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	15	1	65	2	N	-0-					155
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	1	162	2	N	-0-					155
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	187	2	N	2					157
							2	9									
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	2	N	-0-					157
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	36	1	144	2	N	-0-					157

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	727	-0-	-53	-0-	140	1	587	2	N	-0-					114
07	806	X	579	-0-	-227	-0-	109	1	470	2	N	-0-					114
08	806	X	506	-0-	-300	-0-	101	1	405	2	N	-0-					114
09	720	X	370	-0-	-350	-0-	77	1	293	2	N	-0-					114
10	752	X	752	-0-	-0-	-0-	143	1	609	2	N	-0-					114
11	720	X	639	-0-	-81	-0-	128	1	511	2	N	-0-					114

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1485	-0-	-405	-0-	285	1	1200	2	N	-0-					53
07	1953	X	1453	-0-	-500	-0-	273	1	1180	2	N	-0-					53
08	1953	X	1471	-0-	-482	-0-	294	1	1177	2	N	-0-					53
09	1590	X	1051	-0-	-539	-0-	219	1	832	2	N	-0-					53
10	1550	X	1142	-0-	-408	-0-	218	1	924	2	N	-0-					53
11	1500	X	937	-0-	-563	-0-	188	1	749	2	N	-0-					53

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		259	-0-	259	1173	50	1	209	2	Y	-0-					125
07	T. A.		273	-0-	273	1446	51	1	222	2	Y	-0-					125
08	T. A.		324	-0-	324	1770	61	1	243	2	Y	18					143
							20	9									
09	2057	X	287	-0-	-1770	-0-	60	1	227	2	Y	-0-					143
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	94	1	401	2	Y	-0-					143
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	117	1	465	2	Y	-0-					143

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	673	-0-	-557	-0-	129	1	544	2	N	-0-					84
07	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	226	1	977	2	N	-0-					84
08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	237	1	948	2	N	-0-					84
09	884	X	884	-0-	-0-	-0-	184	1	700	2	N	-0-					84
10	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	233	1	988	2	N	-0-					84
*11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	242	1	963	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	850	1	3574	2	N	-0-					165
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	888	1	3839	2	N	-0-					165
08	5332	X	3830	-0-	-1502	-0-	765	1	3065	2	N	-0-					165
09	5160	X	3119	-0-	-2041	-0-	650	1	2469	2	N	-0-					165
10	5332	X	4172	-0-	-1160	-0-	795	1	3377	2	N	-0-					165
11	4560	X	3331	-0-	-1229	-0-	659	1	2628	2	N	40					205
							44	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1500	-0-	-30	-0-	288	1	1212	2	N	-0-					132
07	1519	X	1460	-0-	-59	-0-	274	1	1186	2	N	-0-					132
08	1457	X	1108	-0-	-349	-0-	214	1	858	2	N	33					165
							36	9									
09	1500	X	992	-0-	-508	-0-	207	1	785	2	N	-0-					165
10	1550	X	1005	-0-	-545	-0-	192	1	813	2	N	-0-					165
11	1500	X	1370	-0-	-130	-0-	275	1	1095	2	N	-0-					165

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	588	1	2475	2	N	-0-					155
07	3441	X	3082	-0-	-359	-0-	579	1	2503	2	N	-0-					155
08	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	558	1	2236	2	N	-0-					155
09	3330	X	2688	-0-	-642	-0-	560	1	2128	2	N	-0-					155
10	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	535	1	2270	2	N	-0-					155
*11	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	549	1	2187	2	N	-0-					155

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	Y	-0-					42
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	245	2	Y	-0-					42
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	46	1	184	2	Y	-0-					42
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	49	1	187	2	Y	-0-					42
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	51	1	219	2	Y	-0-					42
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	176	2	Y	-0-					42

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	332	-0-	-148	-0-	64	1	268	2	N	-0-					15
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	69	1	297	2	N	-0-					15
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	104	1	417	2	N	-0-					15
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	79	1	301	2	N	-0-					15
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	88	1	373	2	N	-0-					15
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	77	1	308	2	N	-0-					15

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	668	-0-	-472	-0-	105	1	563	2	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	196	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	184	1	1089	2	N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	156	1	834	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	177	1	880	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	170	1	995	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

06	1380	X	1365	-0-	-15	-0-	74 6	1 9	1285	2	N	5	4	1			13
07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	76 3	1 9	1316	2	N	3	4	1			12
08	1364	X	1304	-0-	-60	-0-	76 2	1 9	1226	2	N	2	4	1	9	7	1
09	1380	X	1275	-0-	-105	-0-	65 4	1 9	1206	2	N	4					5
10	1426	X	1295	-0-	-131	-0-	65 3	1 9	1227	2	N	3	4	1			4
11	1380	X	1127	-0-	-253	-0-	65 1	1 9	1061	2	N	1	3	1			2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

06	750	N	513	-0-	-237	-0-	61 11	1 9	441	2	Y	10					48
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	96 4	1 9	709	2	Y	4	12	1			40
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	89	1	681	2	Y	-0-					40
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	706	2	Y	2					42
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	87 4	1 9	569	2	Y	4					46
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	547	2	Y	3					49

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

06	810	N	746	-0-	-64	-0-	90 3	1 9	653	2	Y	3					29
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	92 6	1 9	679	2	Y	5	13	1			21
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	654	2	Y	-0-					21
09	750	N	687	-0-	-63	-0-	83 1	1 9	603	2	Y	1					22
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	89 4	1 9	582	2	Y	4					26
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	542	2	Y	3					29

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

06	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	179 1 20 9	3126	2	N	18	11	1				54
07	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	190 1 7 9	3286	2	N	6	10	1				50
08	3596	X	2695	-0-	-901	-0-	157 1 4 9	2534	2	N	4	10	1				44
09	3360	X	3211	-0-	-149	-0-	164 1 10 9	3037	2	N	9						53
10	3472	X	2719	-0-	-753	-0-	137 1 7 9	2575	2	N	6	9	1				50
11	3360	X	2106	-0-	-1254	-0-	122 1 3 9	1981	2	N	3	7	1				46

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	37 1 3 9	647	2	N	3	1	1				7
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	141 1 6 9	2443	2	N	5	2	1				10
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	84 1 3 9	1359	2	N	3	7	1	5	7		1
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	77 1 4 9	1424	2	N	4						5
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	153 1 9 9	2879	2	N	8	5	1				8
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109 1 3 9	1775	2	N	3	7	1				4

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	170	1	1228	2	Y	7					47
							8	9									
07	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	148	1	1093	2	Y	7	22	1			32
							8	9									
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	163	1	1247	2	Y	-0-					32
09	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	165	1	1194	2	Y	2					34
							2	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	157	1	1024	2	Y	10					44
							11	9									
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	173	1	1039	2	Y	15					59
							17	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 171707 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8940 - 9000

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1874	-0-	-286	-0-	227	1	1637	2	Y	9					119
							10	9									
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	279	1	2061	2	Y	14	35	1			98
							15	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	246	1	1886	2	Y	-0-					98
09	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	177	1	1286	2	Y	2					100
							2	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	236	1	1536	2	Y	15					115
							17	9									
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	171	1	1028	2	Y	4					119
							4	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					10
07	31	X	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					10
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-	10	7			-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
10	42	X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
*11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	107	-0-	-13	-0-	46	1	61	2	N	-0-					-0-
07	155	X	117	-0-	-38	-0-	51	1	66	2	N	-0-					-0-
08	155	X	144	-0-	-11	-0-	42	1	102	2	N	-0-					-0-
09	150	X	112	-0-	-38	-0-	34	1	78	2	N	-0-					-0-
10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	53	1	129	2	N	-0-					-0-
*11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	65	1	142	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	49	1	356	2	Y	2					5
							2	9									
07	465	N	323	-0-	-142	-0-	38	1	283	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	410	2	Y	1					1
							1	9									
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	Y	3					4
							3	9									
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	335	2	Y	2					6
							2	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	82	1	593	2	Y	3					8
							3	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	85	1	625	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	83	1	635	2	Y	-0-					1
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	79	1	576	2	Y	1					2
							1	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	84	1	548	2	Y	4					6
							4	9									
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	481	2	Y	2					8
							2	9									

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

06	2160	X	1845	-0-	-315	-0-	794	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	768	1	990	2	N	-0-					-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	771	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	2228	-0-	-82	-0-	676	1	1552	2	N	-0-					-0-
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	815	1	1994	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2476	-0-	-74	-0-	774	1	1702	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

06	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	346	1	2500	2	Y	16					75
							18	9									
07	2728	N	2673	-0-	-55	-0-	317	1	2338	2	Y	16	46	1			45
							18	9									
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	327	1	2508	2	Y	-0-					45
09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	340	1	2466	2	Y	4					49
							4	9									
10	1900	N	2618	-0-	718	718	346	1	2252	2	Y	18					67
							20	9									
*11	3000	N	2401	-0-	-599	119	341	1	2050	2	Y	9					76
							10	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

06	3000	X	1956	-0-	-1044	-0-	465	1	1491	2	N	-0-					68
07	2108	X	1512	-0-	-596	-0-	664	1	848	2	N	-0-					68
08	2108	X	1644	-0-	-464	-0-	595	1	1049	2	N	-0-					68
09	2040	X	996	-0-	-1044	-0-	24	1	972	2	N	-0-	68	7			-0-
10	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	81	1	2135	2	N	-0-					-0-
11	1950	X	1521	-0-	-429	-0-	78	1	1443	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09		14B2 EXT	8829	-0-	8829	8829	208 1 50 9		8571	2	Y	45	40	1	47	7	5
10	27648	X	18819	-0-	-8829	-0-	684 1 43 9		18092	2	Y	39	37	1			7
*11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	247 1 37 9		4599	2	Y	34	36	1			5

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09		14B2 EXT	3810	-0-	3810	3810	89 1 50 9		3671	2	Y	45	40	1	45	7	5
10		14B2 EXT	4735	-0-	4735	8545	171 1 43 9		4521	2	Y	39	38	1			6
11		14B2 EXT	1386	-0-	1386	9931	69 1 37 9		1280	2	Y	34	37	1			3

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	6830	-0-	-2020	-0-	370 1		6460	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	7429	-0-	-1406	-0-	412 1		7017	2	Y	-0-					-0-
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	475 1		8248	2	Y	-0-					-0-
09	7530	X	7370	-0-	-160	-0-	380 1		6990	2	Y	-0-					-0-
10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	350 1		6125	2	Y	-0-					-0-
*11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	477 1		6485	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	132 1		2297	2	Y	-0-					-0-
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	155 1		2638	2	Y	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	171 1		2973	2	Y	-0-					-0-
09	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	122 1		2245	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5005	-0-	1905	1905	271 1		4734	2	Y	-0-					-0-
*11	3841	X	1936	-0-	-1905	-0-	133 1		1803	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	170	-0-	170	170	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	327	-0-	327	497	17	1	310	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN, J.O. WELL #: 33 RRCID -> 208726 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10126 - 10100

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	30	32	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	27	26	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	24	24	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	33	33	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	34	30	1			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	31	31	1			8

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17652					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 123 RRCID -> 157580 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 2875 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	390	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	403	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	760	-0-	-635	-0-	403	1	357	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	467	-0-	-866	-0-	403	1	64	2	N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					46

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

06	445	N	277	-0-	-168	B	-0-	10	3	267	9	N	243	292	1		94
07	465	N	28	-0-	-437	B	-0-	2	3	26	9	N	24	35	1		83
08	465	N	145	-0-	-320	B	-0-	1	3	144	9	N	131	150	1		64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	6	3	386	9	N	351	175	1		240
*10	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	142	3	608	9	N	553	694	1		99
11	145	N	NO RPT	-0-	-145	B	-0-					N	NO RPT				99

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

06	570	X	515	-0-	-55		-0-	451	1	64	2	N	-0-				242
07	727	X	727	-0-	-0-		-0-	470	1	257	2	N	-0-				242
08	589	X	540	-0-	-49		-0-	467	1	73	2	N	-0-				242
09	570	X	511	-0-	-59		-0-	451	1	60	2	N	-0-				242
10	713	X	521	-0-	-192		-0-	466	1	55	2	N	-0-				242
11	690	X	547	-0-	-143		-0-	452	1	95	2	N	-0-				242

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	228	-0-	-42	-0-	62	1	166	2	N	-0-					-0-
07	279	X	203	-0-	-76	-0-	59	1	144	2	N	-0-					-0-
08	279	X	219	-0-	-60	-0-	65	1	154	2	N	-0-					-0-
09	240	X	167	-0-	-73	-0-	54	1	113	2	N	-0-					-0-
10	248	X	192	-0-	-56	-0-	55	1	137	2	N	-0-					-0-
11	240	X	177	-0-	-63	-0-	51	1	126	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	9	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	2	N	-0-					-0-
08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-					-0-
09	81	X	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	N	-0-					-0-
10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	N	-0-					-0-
*11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	42	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	46	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	27	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	27	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	88	-0-	-62	-0-	25	1	63	2	Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) //CONT.// 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	2	Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	20	-0-	20	2305	20	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2305					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	15	-0-	15	2320	15	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2320					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	13	-0-	13	2333	13	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2333					N	-0-					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

06	14B2 EXT	17	-0-	17	2294	17	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2294					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	2312	18	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2312					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	12	-0-	12	2324	12	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2324					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	2	N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	18	1	44	2	N	-0-					-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	18	1	37	2	N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	17	1	42	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
GARZA, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 118805 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9306 - 9352

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-									-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	-0-									-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-									-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-									-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-									-0-
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	11	1	184	2	Y	-0-									-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

06	10230	X	6745	-0-	-3485	-0-	6731	2	14	9	Y	13	22	1							4
07	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12300	2	2	9	Y	2	2	1							4
08	11966	X	10252	-0-	-1714	-0-	10200	2	52	9	Y	47	41	1							10
09	11580	X	8160	-0-	-3420	-0-	8158	2	2	9	Y	2									12
10	11966	X	8096	-0-	-3870	-0-	8093	2	3	9	Y	3	6	1							9
11	11910	X	7896	-0-	-4014	-0-	7893	2	3	9	Y	3	5	1							7

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	128	1	2067	2	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	66	1	1083	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	112	1	2136	2	Y	-0-					-0-
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	171	1	2708	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	693	-0-	-417	-0-	40	1	653	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 101877 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9191 - 9430

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

06	90	X	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	93	X	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	93	X	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	60	X	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	X	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	404	1	6299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	388	1	6297	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	342	1	5615	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	249	1	4743	2	Y	1					1
							1	9									
10	6851	X	4533	-0-	-2318	-0-	269	1	4263	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	6630	X	3696	-0-	-2934	-0-	212	1	3483	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	273	-0-	-987	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	964	-0-	-1020	-0-	56	1	908	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	2	-0-	-1982	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4787	-0-	1687	1687	278	1	4509	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	9690	-0-	6590	8277	556	1	9133	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	5886	-0-	2886	11163	293	1	5591	2	Y	2					2
							2	9									
10	16452	X	5289	-0-	-11163	-0-	313	1	4973	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	9390	X	4851	-0-	-4539	-0-	279	1	4570	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

06	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	175	1	2733	2	Y	-0-	3	1			2
07	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	173	1	2798	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	203	1	3338	2	Y	-0-					-0-
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	170	1	3242	2	Y	-0-					-0-
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	191	1	3024	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	169	1	2764	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

06	10530	X	10040	-0-	-490	-0-	605	1	9432	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	9982	X	4754	-0-	-5228	-0-	276	1	4477	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	645	1	10591	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	529	1	10093	2	Y	1					1
							1	9									
10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	616	1	9770	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	10350	X	8774	-0-	-1576	-0-	504	1	8268	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4266	-0-	-474	-0-	257	1	4008	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	4898	X	3147	-0-	-1751	-0-	183	1	2964	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4898	X	4799	-0-	-99	-0-	275	1	4524	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	2570	-0-	-2170	-0-	128	1	2442	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2776	-0-	-541	-0-	165	1	2611	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2928	-0-	-282	-0-	168	1	2759	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	1753	-0-	-1967	-0-	106	1	1647	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	1631	-0-	-2213	-0-	95	1	1536	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	1891	-0-	-1953	-0-	109	1	1782	2	Y	-0-					-0-
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	211	1	4032	2	Y	-0-					-0-
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	164	1	2600	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	107	1	1751	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1434	-0-	-816	-0-	86	1	1347	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	107	1	1741	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	118	1	1931	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	112	1	2128	2	Y	-0-					1
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	127	1	2021	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1980	X	1789	-0-	-191	-0-	103	1	1685	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	61	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	62	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	909	-0-	-362	-0-	52	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	834	-0-	-186	-0-	42	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	76	1	1245	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97	X	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	96	-0-	-59	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	3202	-0-	-1658	-0-	193	1	3007	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	5022	X	2594	-0-	-2428	-0-	151	1	2442	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	5022	X	3798	-0-	-1224	-0-	218	1	3580	2	Y	-0-	1	1			1
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	193	1	3683	2	Y	-0-					1
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	276	1	4381	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	252	1	4127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	121	1	1880	2	Y	-0-	3	1			1
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	139	1	2246	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1488	N	798	-0-	-690	-0-	46	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	799	-0-	-1211	-0-	40	1	759	2	Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	3684	-0-	-1686	-0-	222	1	3461	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	5549	X	3904	-0-	-1645	-0-	227	1	3676	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5549	X	4254	-0-	-1295	-0-	244	1	4010	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	2708	-0-	-2662	-0-	135	1	2572	2	Y	1					1
							1	9									
10	5890	X	2649	-0-	-3241	-0-	157	1	2491	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4110	X	4030	-0-	-80	-0-	232	1	3797	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4083	-0-	-837	-0-	246	1	3837	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	277	1	4493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5084	X	4378	-0-	-706	-0-	251	1	4126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	255	1	4860	2	Y	1					1
							1	9									
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	270	1	4280	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	4620	X	4485	-0-	-135	-0-	258	1	4225	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	360	1	5609	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	341	1	5535	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	322	1	5282	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
09	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	234	1	4467	2	Y	1					1
							1	9									
10	7068	X	5775	-0-	-1293	-0-	342	1	5431	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	358	1	5868	2	Y	8	1	1			8
							9	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	45	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	67	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	63	1	1097	2	N	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	36	1	1117	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1043	-0-	-607	-0-	42	1	1001	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

06	5490	X	3924	-0-	-1566	-0-	236	1	3687	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	4867	X	3863	-0-	-1004	-0-	224	1	3638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4867	X	3529	-0-	-1338	-0-	202	1	3318	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	229	1	4369	2	Y	1					2
							1	9									
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	264	1	4186	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	247	1	4045	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

06	540	N	501	-0-	-39	-0-	30	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	317	-0-	-334	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	208	-0-	-350	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	378	-0-	-402	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					12
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					12
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	Y	-0-					12
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	-0-	12	1			-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	412	-0-	-308	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	231	1	3604	2	Y	-0-					-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	223	1	3617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	236	1	3878	2	Y	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	212	1	4040	2	Y	-0-					-0-
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	253	1	4022	2	Y	-0-					-0-
*11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	264	1	4334	2	Y	15	7	1			8
							17	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	2352	-0-	-748	-0-	137	1	2215	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	21	-0-	-2676	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2080	-0-	-140	-0-	104	1	1976	2	Y	-0-					-0-
10	1829	X	1272	-0-	-557	-0-	75	1	1197	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	6	-0-	-2274	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	169	1	2641	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	83	1	1338	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	1054	N	756	-0-	-298	-0-	43	1	713	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3679	-0-	679	679	183	1	3496	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2803	-0-	-297	382	166	1	2637	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2788	-0-	-212	170	160	1	2628	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	181	1	2829	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	179	1	2895	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2758	-0-	-373	-0-	158	1	2600	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	145	1	2773	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	153	1	2433	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	163	1	2676	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	383	1	5967	2	Y	-0-					-0-
07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	418	1	6783	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	374	1	6146	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	311	1	5931	2	Y	1					1
							1	9									
10	6572	X	6233	-0-	-339	-0-	369	1	5862	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	6960	X	6330	-0-	-630	-0-	364	1	5964	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	2951	-0-	-1519	-0-	178	1	2773	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	304	1	4929	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3782	X	2543	-0-	-1239	-0-	146	1	2396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3360	X	13	-0-	-3347	-0-	1	1	11	2	Y	1					1
							1	9									
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	215	1	3417	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	338	1	5535	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	576	-0-	-447	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	783	-0-	-457	-0-	45	1	738	2	Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	927	2	Y	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	168	-0-	-312	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	208	-0-	-212	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	63	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	Y	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	72	1	1135	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	70	1	1147	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3599	-0-	-1171	-0-	217	1	3381	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
07	4929	X	2813	-0-	-2116	-0-	163	1	2649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4929	X	2753	-0-	-2176	-0-	157	1	2584	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
09	4020	X	3315	-0-	-705	-0-	165	1	3150	2	Y	-0-					1
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	246	1	3904	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	172	1	2819	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	1969	-0-	-4031	-0-	119	1	1849	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	158	1	2565	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3317	X	1631	-0-	-1686	-0-	93	1	1530	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	210	1	4000	2	Y	-0-					1
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	234	1	3711	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	281	1	4614	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	117	1	1820	2	Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	120	1	1946	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	103	1	1683	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1526	-0-	-244	-0-	76	1	1450	2	Y	-0-					-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	90	1	1471	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	2144	-0-	-3946	-0-	129	1	2015	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	6262	X	2826	-0-	-3436	-0-	164	1	2661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6262	X	5020	-0-	-1242	-0-	288	1	4731	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	6060	X	3209	-0-	-2851	-0-	160	1	3048	2	Y	1					1
							1	9									
10	5301	X	4669	-0-	-632	-0-	277	1	4391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4860	X	3223	-0-	-1637	-0-	185	1	3037	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	2932	-0-	-1148	-0-	175	1	2725	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
07	4216	X	3714	-0-	-502	-0-	216	1	3497	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	211	1	3463	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3690	X	3103	-0-	-587	-0-	155	1	2948	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	222	1	3523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3600	X	3285	-0-	-315	-0-	189	1	3095	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	732	-0-	-348	-0-	44	1	688	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	3100	N	3917	-0-	817	817	228	1	3688	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	4556	-0-	1456	2273	262	1	4294	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3261	-0-	261	2534	163	1	3098	2	Y	-0-					-0-
10	3119	X	585	-0-	-2534	-0-	35	1	549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4410	X	615	-0-	-3795	-0-	35	1	579	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	85	1	1319	2	Y	-0-	2	1			1
07	1271	N	997	-0-	-274	-0-	58	1	939	2	Y	-0-					1
08	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	65	1	1065	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1503	2	Y	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	83	1	1323	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1020	-0-	-90	-0-	59	1	961	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	2	Y	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	2	Y	-0-					-0-
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	Y	42	19	1			23
							46	9									

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	1232	-0-	-4108	-0-	74	1	1158	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	1138	-0-	-2458	-0-	66	1	1072	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	1038	-0-	-2558	-0-	59	1	971	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	3480	X	1323	-0-	-2157	-0-	66	1	1257	2	Y	-0-					1
10	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	70	1	1113	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	137	1	2246	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	78	1	1213	2	Y	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1696	2	Y	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	829	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					2
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	52	1	833	2	Y	-0-	1	1			1
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	46	1	750	2	Y	-0-	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3191	-0-	191	191	159	1	3032	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3525	-0-	425	616	208	1	3305	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
*11	3000	N	3614	-0-	614	1230	208	1	3406	2	Y	-0-	3	1			3

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3259	-0-	-1061	-0-	196	1	3062	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	4464	X	3323	-0-	-1141	-0-	193	1	3130	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4371	X	4044	-0-	-327	-0-	232	1	3812	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3635	-0-	-565	-0-	181	1	3454	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	216	1	3433	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3900	X	3318	-0-	-582	-0-	191	1	3126	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	953	2	Y	-0-					1
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	61	1	993	2	Y	-0-					1
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	963	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	53	1	844	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	794	-0-	-196	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	52	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	47	1	772	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	58	1	909	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	843	-0-	-242	-0-	48	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	755	-0-	-205	-0-	38	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	230	1	3595	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3751	X	3579	-0-	-172	-0-	208	1	3370	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	199	1	3266	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	189	1	3599	2	Y	1					1
							1	9									
10	3968	X	3960	-0-	-8	-0-	235	1	3723	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	216	1	3548	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	526	-0-	-311	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	283	-0-	-275	-0-	16	1	266	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	720	N	385	-0-	-335	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	4427	-0-	-1723	-0-	267	1 9	4159	2	Y	1	14	1			1
07	5518	X	2613	-0-	-2905	-0-	152	1 9	2460	2	Y	1	1	1			1
08	5518	X	5367	-0-	-151	-0-	308	1	5059	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	5160	X	4517	-0-	-643	-0-	225	1	4292	2	Y	-0-					-0-
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	265	1 9	4205	2	Y	1	1	1			-0-
*11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	236	1 9	3868	2	Y	1	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		799	-0-	799	817	47	1	752	2	Y	-0-					-0-
*11	3313	X	2496	-0-	-817	-0-	143	1 9	2352	2	Y	1	1	1			-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	129	1	2094	2	Y	-0-					-0-
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	167	1	2739	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5873	-0-	2873	2873	293	1	5580	2	Y	-0-					-0-
10	5954	X	3081	-0-	-2873	-0-	183	1	2898	2	Y	-0-					-0-
*11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	228	1	3746	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

06	150	N	78	-0-	-72	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	136	1	2116	2	Y	-0-					1
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	76	1	1226	2	Y	-0-					1
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	83	1	1368	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2250	N	1363	-0-	-887	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	1448	-0-	-877	-0-	86	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1065	-0-	-1185	-0-	61	1	1004	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	775	-0-	-7775	-0-	47 2	1 9	726	2	Y	2	3	1			-0-
07	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	823 1	1 9	13338	2	Y	1	1	1			-0-
08	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	470 1	1 9	7722	2	Y	1	1	1			-0-
09	7260	X	6581	-0-	-679	-0-	328 1	1 9	6252	2	Y	1					1
10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	283 1	1 9	4490	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	X	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	X	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	482	-0-	-107	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	258	1	4019	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	195	1	3166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	123	1	2017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	143	1	2725	2	Y	1					1
							1	9									
10	5084	X	1934	-0-	-3150	-0-	115	1	1818	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4290	X	2651	-0-	-1639	-0-	152	1	2498	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1495	-0-	-425	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1731	-0-	-253	-0-	101	1	1630	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	87	1	1431	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	1590	X	1332	-0-	-258	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-					1
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1470	N	958	-0-	-512	-0-	55	1	903	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	674	-0-	-1846	-0-	41	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	497	-0-	-2107	-0-	29	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	260	-0-	-1724	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	283	-0-	-1157	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	73	-0-	-167	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	219	-0-	-111	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19230	X	12648	-0-	-6582	-0-	762	1	11883	2	N	3	6	1			2
							3	9									
07	19871	X	14721	-0-	-5150	-0-	855	1	13863	2	N	3	1	1			4
							3	9									
08	19871	X	11896	-0-	-7975	-0-	683	1	11211	2	N	2	3	1			3
							2	9									
09	17970	X	14161	-0-	-3809	-0-	706	1	13453	2	N	2					5
							2	9									
10	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	865	1	13722	2	N	3	2	1			6
							3	9									
11	14250	X	6038	-0-	-8212	-0-	347	1	5688	2	N	3	2	1			7
							3	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2550	-0-	-300	-0-	154	1	2395	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	154	1	2494	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2976	X	2444	-0-	-532	-0-	140	1	2304	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2203	-0-	-677	-0-	110	1	2093	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	157	1	2486	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2197	-0-	-353	-0-	126	1	2070	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	6	1	86	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	11	1	182	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	1251	-0-	-39	-0-	1251	2			Y	-0-					10
07	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	1053	2			Y	-0-					10
08	1333	X	987	-0-	-346	-0-	987	2			Y	-0-					10
*09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	130	-0-	-530	-0-	130	2			Y	-0-					43
07	651	N	146	-0-	-505	-0-	146	2			Y	-0-					43
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					43
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	1040	2			N	-0-					22
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					22
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					22
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1536	-0-	-1374	-0-	1536	2			N	-0-					47
07	3007	X	1320	-0-	-1687	-0-	1320	2			N	-0-					47
08	2077	X	1230	-0-	-847	-0-	1230	2			N	-0-					47
09	1530	X	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			N	-0-					47
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIEREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 9515

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 173073 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9652 - 10048

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					88
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					88
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					88
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					88
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					88
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					88

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	54	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	53	1	864	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	54	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	847	-0-	-53	-0-	49	1	798	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1686	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		630	-0-	630	630	37	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	630					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	425	-0-	-355	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	768	-0-	-38	-0-	45	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	200	-0-	-389	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	97	1	1506	2	N	-0-	13	1			-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	2	N	-0-					-0-
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	37	1	612	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	751	-0-	-839	-0-	37	1	714	2	N	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	75	1	1186	2	N	-0-					-0-
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	193	1	3003	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	194	1	3150	2	Y	-0-	1	1			1
08	3906	X	3199	-0-	-707	-0-	184	1	3015	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	154	1	2943	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	229	1	3638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	155	1	2536	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	56	1	927	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	61	1	966	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	55	1	897	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	63	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	58	1	944	2	Y	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	48	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	898	2	Y	-0-					-0-
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	625	-0-	-635	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	62	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	567	-0-	-487	-0-	33	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					-0-
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2669	-0-	-841	-0-	161	1 1 9	2507	2	Y	1	2	1			-0-
07	3627	X	2663	-0-	-964	-0-	155	1	2508	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2230	-0-	-1335	-0-	128	1	2102	2	Y	-0-					-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	178	1	3399	2	Y	-0-					-0-
10	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	191	1	3035	2	Y	-0-					-0-
*11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	144	1	2353	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	98	1	1613	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	3000	N	3250	-0-	250	250	162	1	3087	2	Y	1					2
							1	9									
10	2192	N	1942	-0-	-250	-0-	115	1	1826	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	383	-0-	-175	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	327	-0-	-213	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	265	-0-	-95	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					1
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					1
08	217	N	85	-0-	-132	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	686	-0-	-514	-0-	41 1	1 9	644	2	Y	1	1	1			1
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	102	1	1656	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	69	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	774	-0-	-936	-0-	44 1	1 9	729	2	Y	1	1	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	212	1	3312	2	N	-0-					-0-
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	154	1	2497	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	713	X	248	-0-	-465	-0-	14	1	233	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	138	1	2623	2	N	1					1
							1	9									
10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	145	1	2300	2	N	-0-	1	1			-0-
*11	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	82	1	1336	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	277	1	4320	2	N	1	4	1			1
							1	9									
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	301	1	4882	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	295	1	4848	2	N	-0-	1	1			-0-
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	237	1	4524	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4858	-0-	-40	-0-	288	1	4569	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4800	X	4721	-0-	-79	-0-	271	1	4449	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

06	7320 X	5728	-0-	-1592	-0-	678	1	5042	2	N	7					63
						8	9									
07	7564 X	6482	-0-	-1082	-0-	816	1	5658	2	N	7					70
						8	9									
08	7564 X	5975	-0-	-1589	-0-	690	1	5279	2	N	5					75
						6	9									
09	7320 X	2687	-0-	-4633	-0-	315	1	2372	2	N	-0-					75
10	7564 X	6116	-0-	-1448	-0-	755	1	5361	2	N	-0-					75
11	6270 X	3843	-0-	-2427	-0-	532	1	3311	2	N	-0-					75

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					11
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					11
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					11
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					11
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			Y	-0-					11
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			Y	-0-					11

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					52
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	21	1	131	2	Y	-0-					52
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					52
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	Y	-0-					52
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					52
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					52

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	918	1	6535	2	Y	-0-					39
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1215	1	7444	2	Y	-0-					39
08	7440	X	6232	-0-	-1208	-0-	737	1	5495	2	Y	-0-					39
09	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	865	1	6875	2	Y	-0-					39
10	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	957	1	6959	2	Y	-0-					39
*11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	985	1	6636	2	Y	-0-					39

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3159	-0-	-291	-0-	202	1	2957	2	Y	-0-			4
07	3472	X	3286	-0-	-186	-0-	211	1	3075	2	Y	-0-			4
08	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	207	1	2985	2	Y	-0-			4
09	3300	X	3017	-0-	-283	-0-	192	1	2825	2	Y	-0-			4
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	198	1	2968	2	Y	-0-			4
*11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	201	1	2792	2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902						Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	852	2	Y	1	6	1			3
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	878	2	Y	-0-					3
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71 8	1 9	1111	2	Y	7					10
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	2	Y	-0-					10
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	827	2	Y	1					11
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	762	2	Y	1					12

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	682	X	509	-0-	-173	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	750	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	119	-0-	-151	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	15	1	241	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	1					1
							1	9									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	578	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	630	N	504	-0-	-126	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	463	-0-	-3557	-0-	28	1	435	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4154	X	3344	-0-	-810	-0-	194	1	3150	2	Y	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	334	1	5491	2	Y	-0-					-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	253	1	4819	2	Y	-0-					-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	300	1	4755	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3840	X	3499	-0-	-341	-0-	201	1	3297	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1899	-0-	-1161	-0-	114	1	1785	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2224	-0-	-969	-0-	129	1	2095	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2502	-0-	-691	-0-	144	1	2358	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1845	-0-	-1065	-0-	92	1	1753	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1657	-0-	-1350	-0-	98	1	1559	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2113	-0-	-317	-0-	121	1	1992	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	X	131	-0-	-259	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
07	403	X	102	-0-	-301	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			-0-
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-			-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	916	2	Y	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	2	Y	-0-			-0-
09	720	N	541	-0-	-179	-0-	27	1	514	2	Y	-0-			-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	604	-0-	-536	-0-	35	1	569	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7484	-0-	-736	-0-	451	1	7031	2	Y	2	13	1			-0-
							2	9									
07	8401	X	8137	-0-	-264	-0-	473	1	7663	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	8401	X	6630	-0-	-1771	-0-	380	1	6242	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	8130	X	6146	-0-	-1984	-0-	306	1	5839	2	Y	1					1
							1	9									
10	7750	X	6385	-0-	-1365	-0-	378	1	6005	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	7500	X	5967	-0-	-1533	-0-	343	1	5622	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1776	-0-	-294	-0-	107	1	1669	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	87	1	1418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	107	1	1754	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	93	1	1778	2	Y	1					1
							1	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	81	1	1291	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1560	N	1156	-0-	-404	-0-	66	1	1083	2	Y	6					6
							7	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	63	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	806	-0-	-124	-0-	47	1	759	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	773	-0-	-684	-0-	44	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	897	-0-	-153	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	749	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	55	1	905	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	70	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	636	-0-	-294	-0-	37	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	Y	-0-					-0-
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	82	1	1342	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	76	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	73	1	1198	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	74	1	1176	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	64	1	1055	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4316	-0-	-724	-0-	259	1	4043	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
07	5208	X	4804	-0-	-404	-0-	279	1	4525	2	Y	-0-	1	1			1
08	5053	X	4760	-0-	-293	-0-	273	1	4487	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	4830	X	4214	-0-	-616	-0-	210	1	4004	2	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4451	-0-	-323	-0-	264	1	4186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4650	X	4241	-0-	-409	-0-	244	1	3996	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	170	1	2653	2	Y	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	147	1	2384	2	Y	-0-					-0-
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	145	1	2375	2	Y	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	165	1	3147	2	Y	-0-					-0-
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	207	1	3280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	203	1	3335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	743	-0-	-517	-0-	45	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	997	-0-	-305	-0-	58	1	939	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	72	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	45	-0-	-225	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	2	Y	-0-					-0-
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	5035	-0-	-35	-0-	303	1	4731	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
07	5580	X	4960	-0-	-620	-0-	288	1	4671	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	302	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	3938	-0-	-1462	-0-	196	1	3741	2	Y	1					1
							1	9									
10	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	301	1	4783	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	5100	X	2948	-0-	-2152	-0-	169	1	2778	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1376	-0-	-724	-0-	83	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1258	-0-	-912	-0-	73	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1353	-0-	-817	-0-	78	1	1274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2070	X	1061	-0-	-1009	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	777	-0-	-680	-0-	46	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	742	-0-	-578	-0-	43	1	699	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	73	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	248	1	3860	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	250	1	4049	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	255	1	4190	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	193	1	3677	2	Y	1					1
							1	9									
10	4278	X	3358	-0-	-920	-0-	199	1	3158	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4290	X	3989	-0-	-301	-0-	229	1	3759	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	28	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	61	1	996	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1460	-0-	-190	-0-	88	1	1369	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
07	1705	X	722	-0-	-983	-0-	42	1	678	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	140	1	2303	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	186	1	3544	2	Y	-0-					-0-
10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	94	1	1537	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1962	-0-	-768	-0-	118	1	1843	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	2914	X	1886	-0-	-1028	-0-	110	1	1776	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	1886	-0-	-1028	-0-	108	1	1778	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	1496	-0-	-1324	-0-	75	1	1421	2	Y	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	93	1	1470	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	101	1	1654	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		24227	-0-	24227	24227	1408	1	22815	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
08	14B2 EXT		18033	-0-	18033	42260	1035	1	16994	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	14B2 EXT		7393	-0-	7393	49653	368	1	7021	2	Y	4					6
							4	9									
10	14B2 EXT		5865	-0-	5865	55518	347	1	5512	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
*11	55518	X	-0-	-0-	-55518	-0-					Y	1	3	1			5

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	1224	-0-	-2796	-0-	74	1	1150	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4061	X	739	-0-	-3322	-0-	43	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	1136	-0-	-2677	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	596	-0-	-2374	-0-	30	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	825	-0-	-1128	-0-	49	1	776	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	1029	-0-	-201	-0-	59	1	970	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3275	-0-	-1195	-0-	197	1	3070	2	Y	7	28	1			-0-
							8	9									
07	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	211	1	3426	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	197	1	3240	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	231	1	4411	2	Y	1					1
							1	9									
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	207	1	3284	2	Y	21	9	1			13
							23	9									
*11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	234	1	3843	2	Y	1	7	1			7
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		610	-0-	610	7941	37	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	7941					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1625	-0-	1625	9566	93	1	1531	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	10050	X	484	-0-	-9566	-0-	24	1	459	2	Y	1					1
							1	9									
10	399	X	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1560	X	247	-0-	-1313	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	45	1	695	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	45	1	855	2	Y	1					1
							1	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	930	N	699	-0-	-231	-0-	40	1	659	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	35	1	568	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	1					1
							1	9									
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	14	7	1			8
							15	9									
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	-0-	4	1			4

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	844	-0-	-296	-0-	164	1	680	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	1040	-0-	-138	-0-	173	1	867	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*11	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	1223	-0-	-247	-0-	237	1	986	2	N	-0-					-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	241	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
10	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	794	-0-	-46	-0-	154	1	640	2	N	-0-					-0-
07	868	X	754	-0-	-114	-0-	125	1	629	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	1146	-0-	-2634	-0-	68	1	1063	2	Y	14	22	1			1
							15	9									
07	3317	X	1631	-0-	-1686	-0-	95	1	1536	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3255	X	1253	-0-	-2002	-0-	72	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1502	-0-	-778	-0-	75	1	1427	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	688	-0-	-1420	-0-	41	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	1590	X	1528	-0-	-62	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	76	1	1180	2	Y	-0-	4	1			19
07	1333	N	752	-0-	-581	-0-	44	1	708	2	Y	-0-					19
08	1333	N	945	-0-	-388	-0-	54	1	891	2	Y	-0-					19
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	Y	-0-					19
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1188	2	Y	7					26
							8	9									
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	67	1	1102	2	Y	17					43
							19	9									

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					6
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					6
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					6
*10	155	X	72	-0-	-83	-0-	4	1	67	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
11	510	X	260	-0-	-250	-0-	15	1	245	2	Y	-0-	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
*11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	177	1	2903	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	10841	-0-	-529	-0-	653	1	10186	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	719	1	11653	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
08	11594	X	10946	-0-	-648	-0-	628	1	10316	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
09	11010	X	10317	-0-	-693	-0-	514	1	9801	2	Y	2					7
							2	9									
10	11191	X	9933	-0-	-1258	-0-	589	1	9341	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
11	11970	X	8198	-0-	-3772	-0-	470	1	7702	2	Y	24	12	1			20
							26	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	804	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	1					1
							1	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	68	1	1081	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	176	1	2739	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	333	1	5400	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	323	1	5310	2	Y	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	239	1	4550	2	Y	1					1
							1	9									
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	299	1	4746	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	5550	X	2753	-0-	-2797	-0-	158	1	2594	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	350	1	5456	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	374	1	6066	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	234	1	3849	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5670	X	3251	-0-	-2419	-0-	162	1	3088	2	Y	1					1
							1	9									
10	6014	X	752	-0-	-5262	-0-	44	1	706	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	6240	X	394	-0-	-5846	-0-	23	1	370	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	465	1	7248	2	Y	1	3	1			29
							1	9									
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	452	1	7335	2	Y	10	18	1			21
							11	9									
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	426	1	7000	2	Y	1	19	1			3
							1	9									
09	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	356	1	6782	2	Y	1					4
							1	9									
10	7905	X	7190	-0-	-715	-0-	426	1	6762	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	7650	X	6705	-0-	-945	-0-	385	1	6318	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	190	1	2967	2	Y	-0-					-0-
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	287	1	4660	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	170	1	2796	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	265	1	5044	2	Y	1					1
							1	9									
10	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	231	1	3661	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4800	X	4370	-0-	-430	-0-	250	1	4096	2	Y	22	10	1			13
							24	9									

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2774	-0-	-496	-0-	167	1	2606	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	156	1	2534	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3069	X	2383	-0-	-686	-0-	137	1	2246	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2066	-0-	-694	-0-	103	1	1963	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	132	1	2101	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1938	-0-	-822	-0-	111	1	1827	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	284	1	4428	2	Y	-0-					-0-
07	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	255	1	4127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	145	1	2373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	Y	1					1
							1	9									
10	5704	X	3662	-0-	-2042	-0-	217	1	3444	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4710	X	4102	-0-	-608	-0-	236	1	3865	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	72	1	1122	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	601	-0-	-1197	-0-	35	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	100	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	100	1	1914	2	Y	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	89	1	1414	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1339	-0-	-341	-0-	77	1	1262	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	63	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	49	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	773	-0-	-127	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	58	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	48	1	791	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1357	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	1798	N	1397	-0-	-401	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	64	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	61	1	1165	2	Y	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	71	1	1163	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

06	6660	X	5963	-0-	-697	-0-	359	1	5602	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	439	1	7120	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	372	1	6109	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	6240	X	5882	-0-	-358	-0-	293	1	5588	2	Y	1					2
							1	9									
10	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	350	1	5554	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
11	7320	X	5363	-0-	-1957	-0-	308	1	5053	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	69	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	51	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	71	1	1121	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	908	-0-	-322	-0-	52	1	856	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

06	600	N	355	-0-	-245	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

06	60	N	30	-0-	-30	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	245	1	3828	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	221	1	3586	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	184	1	3018	2	Y	-0-					-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	180	1	3432	2	Y	1					1
							1	9									
10	4650	X	2482	-0-	-2168	-0-	147	1	2334	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4080	X	893	-0-	-3187	-0-	51	1	841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

06	900	N	661	-0-	-239	-0-	40	1	621	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	930	X	669	-0-	-261	-0-	39	1	630	2	Y	-0-					-0-
08	930	X	637	-0-	-293	-0-	37	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	659	-0-	-241	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	682	-0-	-434	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	660	X	606	-0-	-54	-0-	35	1	571	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

06	3450	X	2405	-0-	-1045	-0-	466	1	1939	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3086	-0-	-355	-0-	512	1	2574	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	1948	-0-	-1052	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	74	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	60	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	69	1	1134	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-					-0-
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	77	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10006 - 10056

06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	36	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	36	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	607	-0-	-143	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	31	1	503	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6257	-0-	3157	3157	359	1	5892	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	3000	N	4158	-0-	1158	4315	207	1	3950	2	Y	1					1
							1	9									
10	3100	N	1551	-0-	-1549	2766	92	1	1458	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	3569	X	803	-0-	-2766	-0-	46	1	756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

06	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	109	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	107	1	1730	2	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	99	1	1629	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1543	-0-	-257	-0-	77	1	1466	2	Y	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	97	1	1539	2	Y	-0-					-0-
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	97	1	1593	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	97	1	1519	2	Y	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	86	1	1394	2	Y	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	118	1	1944	2	Y	-0-					-0-
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	133	1	2533	2	Y	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1806	2	Y	-0-					-0-
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	96	1	1577	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

06	5700	X	2789	-0-	-2911	-0-	168	1	2620	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	5890	X	2837	-0-	-3053	-0-	165	1	2672	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	2921	-0-	-2194	-0-	168	1	2753	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	1270	-0-	-3680	-0-	63	1	1207	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	273	-0-	-3106	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	66	1	1031	2	Y	-0-					1
07	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	64	1	1038	2	Y	-0-					1
*08	1178	N	940	-0-	-238	-0-	54	1	886	2	Y	-0-					1
*09	1110	N	981	-0-	-129	-0-	49	1	932	2	Y	-0-					1
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					1
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

06	750	N	472	-0-	-278	-0-	28	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	39	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	486	-0-	-227	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	980	-0-	-1720	-0-	190	1	790	2	N	-0-					-0-
07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	422	1	2117	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2114	-0-	-346	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	105	1	1641	2	Y	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	83	1	1341	2	Y	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	101	1	1653	2	Y	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	86	1	1640	2	Y	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	79	1	1260	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	75	1	1226	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	342	1	5340	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	10633	X	10582	-0-	-51	-0-	614	1	9945	2	Y	21	10	1			13
							23	9									
08	13206	X	8639	-0-	-4567	-0-	496	1	8142	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
09	12780	X	6529	-0-	-6251	-0-	325	1	6202	2	Y	2					5
							2	9									
10	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	445	1	7067	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	373	1	6115	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	311 1	1 9	4853	2	Y	1	2	1			14
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	314 10	1 9	5094	2	Y	9	11	1			12
08	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	257	1	4223	2	Y	-0-	11	1			1
09	5040	X	3800	-0-	-1240	-0-	189 1	1 9	3610	2	Y	1					2
10	5332	X	3512	-0-	-1820	-0-	208 1	1 9	3303	2	Y	1	2	1			1
11	5250	X	3863	-0-	-1387	-0-	222 1	1 9	3640	2	Y	1	1	1			1

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3047	-0-	-553	-0-	184 1	1 9	2862	2	Y	1	1	1			-0-
07	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	146	1	2362	2	Y	-0-					-0-
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	264	1	4339	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2888	-0-	-1162	-0-	144	1	2744	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	1671	-0-	-2483	-0-	99 1	1 9	1571	2	Y	1	1	1			-0-
11	4020	X	3213	-0-	-807	-0-	185 1	1 9	3027	2	Y	1	1	1			-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	38	1	618	2	Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	78	1	1276	2	Y	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	128	1	2031	2	Y	-0-					-0-
*11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	141	1	2314	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	2	Y	-0-					6
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	99	1	1603	2	Y	-0-					6
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	91	1	1500	2	Y	-0-					6
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	68	1	1296	2	Y	-0-					6
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	102	1	1623	2	Y	-0-					6
11	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	75	1	1238	2	Y	-0-					6

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	76	1			9
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	461	1	7187	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	5611	X	4490	-0-	-1121	-0-	261	1	4227	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	5611	X	4592	-0-	-1019	-0-	264	1	4327	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	5430	X	3328	-0-	-2102	-0-	166	1	3161	2	Y	1					2
							1	9									
10	8990	X	4596	-0-	-4394	-0-	272	1	4322	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	589	1	9661	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	1813	-0-	-1427	-0-	109	1	1703	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	3348	X	3311	-0-	-37	-0-	192	1	3118	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	324	1	5319	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	249	1	4747	2	Y	1					3
							1	9									
10	4526	X	4353	-0-	-173	-0-	258	1	4093	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	5460	X	4089	-0-	-1371	-0-	235	1	3852	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-					2
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	895	2	Y	-0-					2
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	817	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	34	1	644	2	Y	-0-					2
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-	1	1			1
11	840	N	412	-0-	-428	-0-	24	1	388	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1754	-0-	-46	-0-	106	1	1647	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1767	X	1298	-0-	-469	-0-	75	1	1223	2	Y	-0-	1	1			4
08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	248	1	4079	2	Y	44	18	1			30
							48	9									
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	129	1	2457	2	Y	1					31
							1	9									
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	128	1	2034	2	Y	2	3	1			30
							2	9									
11	2700	X	1718	-0-	-982	-0-	99	1	1617	2	Y	2	2	1			30
							2	9									

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20970	X	17956	-0-	-3014	-0-	1082	1	16871	2	N	3	5	1			3
							3	9									
07	21669	X	17956	-0-	-3713	-0-	1043	1	16910	2	N	3	2	1			4
							3	9									
08	21669	X	18132	-0-	-3537	-0-	1041	1	17088	2	N	3	3	1			4
							3	9									
09	17970	X	14113	-0-	-3857	-0-	703	1	13409	2	N	1					5
							1	9									
10	18569	X	16339	-0-	-2230	-0-	969	1	15370	2	N	-0-	5	1			-0-
11	17970	X	11507	-0-	-6463	-0-	662	1	10845	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	10504	-0-	-1286	-0-	633	1	9868	2	N	3	5	1			2
							3	9									
07	12059	X	11136	-0-	-923	-0-	647	1	10487	2	N	2	1	1			3
							2	9									
08	12059	X	10637	-0-	-1422	-0-	611	1	10025	2	N	1	2	1			2
							1	9									
09	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	539	1	10282	2	N	2					4
							2	9									
10	10850	X	10262	-0-	-588	-0-	608	1	9652	2	N	2	2	1			4
							2	9									
11	10500	X	9564	-0-	-936	-0-	550	1	9012	2	N	2	2	1			4
							2	9									

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	878	2	Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	740	-0-	-190	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	221	1	3454	2	Y	31	29	1			3
							34	9									
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	191	1	3089	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	2728	X	2438	-0-	-290	-0-	140	1	2298	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	205	1	3907	2	Y	1					1
							1	9									
10	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	227	1	3598	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	189	1	3091	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		34	-0-	34	41	2	1	32	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

06	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	913	1	14235	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	13702	X	10940	-0-	-2762	-0-	636	1	10302	2	N	2	1	1			2
							2	9									
08	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	863	1	14174	2	N	2	3	1			1
							2	9									
09	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	701	1	13368	2	N	2					3
							2	9									
10	15655	X	13666	-0-	-1989	-0-	810	1	12853	2	N	3	2	1			4
							3	9									
11	15150	X	10218	-0-	-4932	-0-	587	1	9628	2	N	3	2	1			5
							3	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10843 - 11000

06	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	61	1	991	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	916	-0-	-231	-0-	53	1	863	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	676	-0-	-464	-0-	34	1	642	2	N	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	-0-					-0-
11	900	N	280	-0-	-620	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	108	1	1681	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2710	-0-	-49	-0-	157	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	192	1	3155	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1799	-0-	-871	-0-	90	1	1709	2	N	-0-					-0-
10	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	161	1	2559	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3240	X	2296	-0-	-944	-0-	132	1	2163	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	5119	-0-	-2051	-0-	308	1	4810	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	7409	X	4872	-0-	-2537	-0-	283	1	4588	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7409	X	4622	-0-	-2787	-0-	265	1	4356	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	7170	X	4200	-0-	-2970	-0-	209	1	3990	2	N	1					1
							1	9									
10	5518	X	4128	-0-	-1390	-0-	245	1	3882	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	5130	X	4196	-0-	-934	-0-	241	1	3954	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	285	1	4451	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	419	1	6790	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	431	1	7085	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	295	1	5617	2	N	1					1
							1	9									
10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	358	1	5687	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	287	1	4705	2	N	2	1	1			3
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3317	-0-	-463	-0-	200	1	3117	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3906	X	3294	-0-	-612	-0-	191	1	3103	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	194	1	3191	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2791	-0-	-659	-0-	139	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2980	-0-	-492	-0-	177	1	2802	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3330	X	2704	-0-	-626	-0-	155	1	2548	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	172	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	125	1	2026	2	N	-0-					-0-
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	130	1	2131	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1651	-0-	-1199	-0-	82	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1368	-0-	-1577	-0-	81	1	1287	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1076	-0-	-1774	-0-	62	1	1014	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2501	-0-	-49	-0-	151	1	2349	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	142	1	2294	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2418	X	2342	-0-	-76	-0-	134	1	2208	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2350	-0-	-140	-0-	117	1	2233	2	N	-0-					-0-
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	242	1	3839	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	201	1	3289	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
09	120	X	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		211	-0-	211	673	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		174	-0-	174	847	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	983	X	136	-0-	-847	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	177	-0-	-93	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					-0-
*11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1764	-0-	1764	6387	51	1	1713	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		1539	-0-	1539	7926	45	1	1494	2	Y	-0-					18
08	3000	N	1575	-0-	-1425	6501	46	1	1529	2	Y	-0-					18
09	3000	N	3089	-0-	89	6590	90	1	2999	2	Y	-0-					18
10	3100	N	1532	-0-	-1568	5022	45	1	1487	2	Y	-0-					18
*11	3000	N	752	-0-	-2248	2774	22	1	730	2	Y	-0-					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 172442 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10043 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

06	630	X	473	-0-	-157	-0-	62	1	411	2	N	-0-					2
07	651	X	431	-0-	-220	-0-	57	1	374	2	N	-0-					2
08	620	X	439	-0-	-181	-0-	42	1	376	2	N	19	19	1			2
							21	9									
09	480	X	430	-0-	-50	-0-	46	1	383	2	N	1					3
							1	9									
10	496	X	263	-0-	-233	-0-	30	1	232	2	N	1					4
							1	9									
11	480	X	384	-0-	-96	-0-	37	1	345	2	N	2					6
							2	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

06	630	X	526	-0-	-104	-0-	69	1	457	2	N	-0-					-0-
07	651	X	526	-0-	-125	-0-	69	1	457	2	N	-0-					-0-
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	77	1	695	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	86	1	719	2	N	3					3
							3	9									
10	558	X	534	-0-	-24	-0-	60	1	472	2	N	2					5
							2	9									
11	750	X	458	-0-	-292	-0-	44	1	412	2	N	2					7
							2	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

06	1560	X	1529	-0-	-31	-0-	199	1	1330	2	N	-0-					1
07	1674	X	1673	-0-	-1	-0-	220	1	1453	2	N	-0-					1
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	176	1	1594	2	N	29	28	1			2
							32	9									
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	174	1	1455	2	N	6					8
							7	9									
10	1674	X	1457	-0-	-217	-0-	164	1	1289	2	N	4					12
							4	9									
11	1740	X	1490	-0-	-250	-0-	144	1	1339	2	N	6					18
							7	9									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

06	4410	X	3840	-0-	-570	-0-	521	1	3319	2	N	-0-					1
07	4216	X	3752	-0-	-464	-0-	535	1	3217	2	N	-0-					1
08	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	537	1	3456	2	N	33	33	1			1
							36	9									
09	3930	X	3783	-0-	-147	-0-	526	1	3257	2	N	-0-					1
10	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	536	1	3062	2	N	-0-					1
11	3900	X	2812	-0-	-1088	-0-	485	1	2327	2	N	-0-					1

CHESS (9000) 17536 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 248330 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9002 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	#	24	-0-	-456	-0-	2	1	22	3	N	-0-					135
07	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					135
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					135
09	120	#	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					135
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	123	1			31

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			Y	-0-					46
07	102	N	4	-0-	-98 B	-0-	4	2			Y	-0-					46
08	105	N	-0-	-0-	-105 B	-0-					Y	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					46
10	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		5557	-0-	5557 B	11757	5489	2	68	9	Y	62					117
07	7750	N	5708	-0-	-2042 B	9715	5621	2	87	9	Y	79	183	1			13
08	7750	N	5784	-0-	-1966 B	7749	5712	2	72	9	Y	65					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7749																	
09	7500	N	5382	-0-	-2118 B	5631	5319	2	63	9	Y	57					135
10	7750	N	5682	-0-	-2068 B	3563	5604	2	78	9	Y	71	180	1			26
11	5009		5400	-0-	391 B	3954	5332	2	68	9	Y	62					88

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					65
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					65
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	4			N	-0-					65
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	4			N	-0-					65
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	4			N	-0-					81
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					81
*09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	4			N	-0-					81
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					81
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	4			N	-0-					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	6373	-0-	-1367	-0-	450	1	5899	2	N	22					165
							24	9									
07	7998	X	6605	-0-	-1393	-0-	450	1	6111	2	N	40					205
							44	9									
08	7905	X	6197	-0-	-1708	-0-	450	1	5724	2	N	21	181	1			45
							23	9									
09	7110	X	5757	-0-	-1353	-0-	450	1	5252	2	N	50					95
							55	9									
10	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	450	1	5613	2	N	52					147
							57	9									
11	6390	X	6385	-0-	-5	-0-	450	1	5848	2	N	79	185	1			41
							87	9									

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12180	X	10927	-0-	-1253	-0-	540	1	10300	2	N	79	178	1			63
							87	9									
07	12586	X	11172	-0-	-1414	-0-	540	1	10514	2	N	107					170
							118	9									
08	12586	X	10958	-0-	-1628	-0-	540	1	10342	2	N	69	186	1			53
							76	9									
09	11310	X	10385	-0-	-925	-0-	540	1	9727	2	N	107					160
							118	9									
10	11284	X	11193	-0-	-91	-0-	540	1	10578	2	N	68	176	1			52
							75	9									
11	10920	X	10853	-0-	-67	-0-	540	1	10214	2	N	90					142
							99	9									

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	1161	-0-	-69	-0-	135	1	1013	2	N	12					96
							13	9									
07	1178	X	1153	-0-	-25	-0-	135	1	965	2	N	48					144
							53	9									
08	1178	X	977	-0-	-201	-0-	135	1	831	2	N	10					154
							11	9									
09	1170	X	919	-0-	-251	-0-	135	1	784	2	N	-0-					154
10	1209	X	977	-0-	-232	-0-	135	1	842	2	N	-0-					154
11	1170	X	667	-0-	-503	-0-	90	1	577	2	N	-0-					154

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	315	1	5653	2	N	41					105
							45	9									
07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	315	1	5448	2	N	63					168
							69	9									
08	5580	X	5221	-0-	-359	-0-	315	1	4886	2	N	18					186
							20	9									
09	5400	X	4498	-0-	-902	-0-	285	1	4187	2	N	24					210
							26	9									
10	5580	X	4382	-0-	-1198	-0-	285	1	4028	2	N	63	178	1			95
							69	9									
11	5400	X	4751	-0-	-649	-0-	270	1	4434	2	N	43					138
							47	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	9990	-0-	-840	-0-	495	1	9443	2	N	47					112
							52	9									
07	11191	X	9275	-0-	-1916	-0-	495	1	8733	2	N	43					155
							47	9									
08	11191	X	8303	-0-	-2888	-0-	495	1	7806	2	N	2					157
							2	9									
09	10170	X	9040	-0-	-1130	-0-	375	1	8665	2	N	-0-					157
10	9672	X	8807	-0-	-865	-0-	375	1	8342	2	N	82	176	1			63
							90	9									
11	9360	X	8599	-0-	-761	-0-	360	1	8194	2	N	41					104
							45	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	270	1	4369	2	N	89					132
							98	9									
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	270	1	4827	2	N	109	181	1			60
							120	9									
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	270	1	4495	2	N	92					152
							101	9									
09	4740	X	4507	-0-	-233	-0-	270	1	4161	2	N	69	187	1			34
							76	9									
10	5208	X	5022	-0-	-186	-0-	270	1	4652	2	N	91					125
							100	9									
11	5040	X	4673	-0-	-367	-0-	255	1	4335	2	N	75					200
							83	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	10216	-0-	-1244	-0-	615	1	9457	2	N	131					198
							144	9									
07	11842	X	9636	-0-	-2206	-0-	525	1	8961	2	N	136	184	1			150
							150	9									
08	11439	X	9529	-0-	-1910	-0-	525	1	8843	2	N	146	181	1			115
							161	9									
09	10740	X	8337	-0-	-2403	-0-	465	1	7748	2	N	113	183	1			45
							124	9									
10	10571	X	10036	-0-	-535	-0-	465	1	9436	2	N	123					168
							135	9									
11	10230	X	8858	-0-	-1372	-0-	450	1	8289	2	N	108	178	1			98
							119	9									

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	450	1	13975	2	N	85	182	1			63
							94	9									
07	15159	X	12407	-0-	-2752	-0-	450	1	11850	2	N	97					160
							107	9									
08	15159	X	10776	-0-	-4383	-0-	450	1	10243	2	N	75	185	1			50
							83	9									
09	14670	X	10821	-0-	-3849	-0-	450	1	10291	2	N	73					123
							80	9									
10	15004	X	10900	-0-	-4104	-0-	450	1	10418	2	N	29					152
							32	9									
11	14520	X	10680	-0-	-3840	-0-	450	1	10186	2	N	40					192
							44	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
PALOUSEK ET AL GU WELL #: 1T RRCID -> 245194 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11100 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	884	-0-		-76	-0-	75	1	781	2	N	25					85
								28	9									
07	992	X	869	-0-		-123	-0-	75	1	772	2	N	20					105
								22	9									
08	992	X	766	-0-		-226	-0-	75	1	674	2	N	15					120
								17	9									
09	960	X	777	-0-		-183	-0-	75	1	685	2	N	15					135
								17	9									
10	1283	X	1283	-0-		-0-	-0-	75	1	1184	2	N	22					157
								24	9									
*11	1528	X	1528	-0-		-0-	-0-	75	1	1433	2	N	18					175
								20	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5264	-0-		-556	-0-	345	1	4895	2	N	22					147
								24	9									
07	6014	X	5899	-0-		-115	-0-	345	1	5454	2	N	91					238
								100	9									
08	6014	X	5503	-0-		-511	-0-	345	1	5123	2	N	32	183	1			87
								35	9									
09	5659	X	5659	-0-		-0-	-0-	345	1	5209	2	N	95					182
								105	9									
10	6219	X	6219	-0-		-0-	-0-	345	1	5768	2	N	96	186	1			92
								106	9									
11	5700	X	5525	-0-		-175	-0-	330	1	5139	2	N	51					143
								56	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3751	-0-		-239	-0-	275	1	3455	2	N	19					67
								21	9									
07	4092	X	3809	-0-		-283	-0-	270	1	3505	2	N	31					98
								34	9									
08	4092	X	3448	-0-		-644	-0-	270	1	3159	2	N	17					115
								19	9									
09	3960	X	3310	-0-		-650	-0-	270	1	3031	2	N	8					123
								9	9									
10	3875	X	3799	-0-		-76	-0-	270	1	3497	2	N	29					152
								32	9									
11	3750	X	3324	-0-		-426	-0-	240	1	2993	2	N	83	180	1			55
								91	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4165	-0-		-905	-0-	270	1	3836	2	N	54	182	1			68
								59	9									
07	5239	X	4168	-0-		-1071	-0-	270	1	3870	2	N	25					93
								28	9									
08	5239	X	4536	-0-		-703	-0-	270	1	4252	2	N	13					106
								14	9									
09	4440	X	4235	-0-		-205	-0-	270	1	3940	2	N	23					129
								25	9									
10	4581	X	4581	-0-		-0-	-0-	270	1	4243	2	N	62					191
								68	9									
11	4470	X	4083	-0-		-387	-0-	255	1	3793	2	N	32					223
								35	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62520	X	32636	-0-	-29884	-0-	540 983	1 9	31113	2	N	894	926	1			205
07	64604	X	33598	-0-	-31006	-0-	540 915	1 9	32143	2	N	832	932	1			105
08	64604	X	30678	-0-	-33926	-0-	540 857	1 9	29281	2	N	779	742	1			142
09	62520	X	28963	-0-	-33557	-0-	540 795	1 9	27628	2	N	723	748	1			117
10	33728	X	29736	-0-	-3992	-0-	540 803	1 9	28393	2	N	730	722	1			125
11	32640	X	27307	-0-	-5333	-0-	510 790	1 9	26007	2	N	718	746	1			97

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9212		9212	-0-	-0-	-0-	690 118	1 9	8404	2	N	107	182	1			79
07	9521		9521	-0-	-0-	-0-	690 135	1 9	8696	2	N	123					202
08	8822		8654	-0-	-168	-0-	690 118	1 9	7846	2	N	107	182	1			127
09	7806		7806	-0-	-0-	-0-	690 105	1 9	7011	2	N	95					222
10	7858		7858	-0-	-0-	-0-	690 84	1 9	7084	2	N	76	173	1			125
*11	8699		8699	-0-	-0-	-0-	690 107	1 9	7902	2	N	97					222

CHILE VIEJA (PALOUSEK) 17725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
PALOUSEK WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					11
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1					12
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					12
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					12
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					12
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					12

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	10315	-0-	10315	10315	452	1	9863	3	N	-0-					-0-
07	0	W	9102	-0-	9102	19417	9102	3			N	-0-					-0-
08	0	W	8326	-0-	8326	27743	8326	3			N	-0-					-0-
09	35556	X	7813	-0-	-27743	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
10	10850	X	7850	-0-	-3000	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	7054	-0-	-3266	-0-	7054	3			N	-0-					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

06	14B DENY	1167	-0-	1167	6048	55	1	1112	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY	1085	-0-	1085	7133	54	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY	1093	-0-	1093	8226	57	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	9311 X	1085	-0-	-8226	-0-	59	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	50	1	980	2	Y	-0-					-0-
11	1050 N	582	-0-	-468	-0-	26	1	556	2	Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 3 RRCID -> 142990 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5398 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

06	14B	DENY	1823	-0-	1823	8894	85	1	1738	2	Y	-0-					2
07	14B	DENY	1698	-0-	1698	10592	84	1	1614	2	Y	-0-					2
08	14B	DENY	1806	-0-	1806	12398	94	1	1712	2	Y	-0-					2
09	14342	X	1944	-0-	-12398	-0-	105	1	1839	2	Y	-0-					2
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	98	1	1911	2	Y	-0-					2
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	81	1	1733	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

06	14B2	EXT	588	-0-	588	4156	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	563	-0-	563	4719	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	512	-0-	512	5231	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	5727	X	496	-0-	-5231	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	431	-0-	-127	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	359	-0-	-151	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

06	360	N	335	-0-	-25	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					62
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					62
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					62
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					62
10	341	N	254	-0-	-87	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					62
*11	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					62

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1136	2	Y	-0-					2
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-					2
08	1147	N	887	-0-	-260	-0-	46	1	841	2	Y	-0-					2
09	1200	N	891	-0-	-309	-0-	48	1	843	2	Y	-0-					2
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-					2
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

06	DLQ	G-10	2016	-0-	2016	5531	553	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	6211	X	680	-0-	-5531	-0-	243	1	437	2	N	-0-					-0-
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	477	1	2377	2	N	-0-					-0-
09	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	476	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	466	1	1309	2	N	-0-					-0-
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	463	1	1172	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

05	780	X	65	-0-	-715	-0-	24	1	41	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	861	-0-	-939	-0-	236	1	625	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	546	1	984	2	N	-0-					-0-
*08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	370	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1381	-0-	-419	-0-	326	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1356	-0-	-504	-0-	356	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1219	-0-	-581	-0-	345	1	874	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

06	14B	DENY	659	-0-	659	4312	31	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	567	-0-	567	4879	28	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	563	-0-	563	5442	29	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	431	-0-	431	5873	23	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	518	-0-	518	6391	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6391					Y	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2650	-0-	-890	-0-	124	1	2526	2	Y	-0-					160
07	3658	X	2884	-0-	-774	-0-	142	1	2742	2	Y	-0-					160
08	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	141	1	2557	2	Y	-0-					160
09	2700	X	2129	-0-	-571	-0-	115	1	2014	2	Y	-0-					160
10	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	136	1	2641	2	Y	-0-					160
*11	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	110	1	2342	2	Y	-0-					160

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

06	420	N	105	-0-	-315	-0-	10	1	3	2	Y	-0-					35
							92	3									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	59	1	18	2	Y	38	1	8			72
							625	3	42	9							
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	29	2	Y	3	3	8			72
							638	3	3	9							
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	11	2	Y	1	1	8			72
							349	3	1	9							
10	744	X	561	-0-	-183	-0-	62	1	14	2	Y	-0-					72
							485	3									
11	720	X	482	-0-	-238	-0-	55	1	13	2	Y	-0-					72
							414	3									

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	164	1	41	2	Y	-0-					20
							1476	3									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	156	1	48	2	Y	18					38
							1648	3	20	9							
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	158	1	66	2	Y	3	3	8			38
							1442	3	3	9							
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	189	1	48	2	Y	-0-					38
							1480	3									
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	203	1	45	2	Y	-0-					38
							1586	3									
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	203	1	47	2	Y	-0-					38
							1539	3									

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

06	630	N	545	-0-	-85	-0-	7	1	538	2	N	-0-					23
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	69	1	591	2	N	-0-					23
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	51	1	552	2	N	-0-					23
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	509	2	N	-0-					23
10	651	N	363	-0-	-288	-0-	44	1	319	2	N	-0-					23
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	39	1	473	2	N	-0-					23

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

06	3000	N	1618	-0-	-1382	B	1029	1618	2		N	-0-					-0-
07	1922		1497	-0-	-425	B	604	1497	1		N	-0-					-0-
08	1690		1829	-0-	139	B	743	1829	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 743																	
09	1680		1272	-0-	-408	B	335	1272	2		N	-0-					-0-
10	1736		1525	-0-	-211	B	124	1525	2		N	-0-					-0-
11	1770		867	-0-	-903	B	-779	867	2		N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (1250) 18212 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 H RRCID -> 076737 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2500) 18212 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 2 F RRCID -> 143037 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2468 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ, J. M. 'C' WELL #: 4 RRCID -> 270469 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	#	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3736	-0-	-644	-0-	329	1	3407	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	553	-0-	-501	-0-	46	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	732	-0-	-1190	-0-	64	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	386	-0-	-3364	-0-	32	1	354	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	426	-0-	-1558	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	534	-0-	-1386	-0-	50	1	484	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	516	1	5347	2	Y	-0-					-0-
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	623	1	6855	2	Y	-0-					-0-
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	726	1	7600	2	Y	-0-					-0-
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	671	1	7338	2	Y	-0-					-0-
10	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	703	1	7111	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6967	-0-	-83	-0-	654	1	6313	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	393	1	4074	2	Y	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	346	1	3801	2	Y	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	366	1	3838	2	Y	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	375	1	4100	2	Y	-0-					-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	406	1	4112	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	4155	-0-	-165	-0-	390	1	3765	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	748	1	5331	2	N	-0-					-0-
*01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	580	1	3059	2	N	-0-					-0-
*02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	658	1	4734	2	N	-0-					-0-
*03	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	867	1	8560	2	N	-0-					-0-
*04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	826	1	6663	2	N	-0-					-0-
*05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	833	1	6591	2	N	-0-					-0-
*06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	772	1	5808	2	N	-0-					-0-
*07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	719	1	4752	2	N	-0-					-0-
*08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	680	1	4030	2	N	-0-					-0-
*09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	655	1	4020	2	N	-0-					-0-
*10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	666	1	3760	2	N	-0-					-0-
*11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	724	1	4229	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	2	N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	12	1	136	2	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	12	1	114	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	247	1	2556	2	Y	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	242	1	2664	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	132	1	1387	2	Y	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	335	1	3665	2	Y	-0-					-0-
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	251	1	2535	2	Y	-0-					-0-
*11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	189	1	1828	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	50	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	49	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	44	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	61	1	614	2	Y	-0-					-0-
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4919	X	4271	-0-	-648	-0-	376	1	3895	2	Y	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	329	1	3621	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	346	1	3622	2	Y	-0-					-0-
09	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	508	1	5560	2	Y	-0-					-0-
10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	424	1	4291	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3570	-0-	-690	-0-	335	1	3235	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	71	1	783	2	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	82	1	855	2	N	-0-					-0-
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	69	1	756	2	N	-0-					-0-
10	868	N	750	-0-	-118	-0-	67	1	683	2	N	-0-					-0-
11	900	N	739	-0-	-161	-0-	69	1	670	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	80	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	79	1	870	2	Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	99	1	1041	2	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	784	2	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	90	1	910	2	Y	-0-					-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	72	1	697	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	315	-0-	-165	-0-	28	1	287	2	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	2	N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	26	1	279	2	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	N	-0-					-0-
11	570	N	407	-0-	-163	-0-	38	1	369	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	537	2	N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	45	1	493	2	N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	2	N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	48	1	527	2	N	-0-					-0-
10	527	N	371	-0-	-156	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	54	1	521	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	913	-0-	-827	-0-	80	1	833	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	829	-0-	-814	-0-	69	1	760	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	130	1	1361	2	N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	126	1	1377	2	N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	133	1	1343	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	940	-0-	-500	-0-	88	1	852	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	115	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	94	1	1037	2	Y	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	123	1	1284	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	88	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	140	1	1420	2	Y	-0-					-0-
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	130	1	1251	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	92	1	957	2	N	-0-					-0-
07	992	N	799	-0-	-193	-0-	67	1	732	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	927	-0-	-158	-0-	81	1	846	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	75	1	823	2	N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	88	1	895	2	N	-0-					-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	89	1	857	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4141	-0-	1141	3744	365	1	3776	2	Y	-0-					-0-
07	7478	X	3734	-0-	-3744	-0-	311	1	3423	2	Y	-0-					-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	315	1	3295	2	Y	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	253	1	2772	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	381	1	3851	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3984	-0-	-156	-0-	374	1	3610	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	682	1	6060	2	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6123	-0-	-1131	-0-	598	1	5525	2	Y	-0-					-0-
08	7223	X	6698	-0-	-525	-0-	663	1	6017	2	Y	16					16
							18	9									
09	6750	X	6541	-0-	-209	-0-	656	1	5885	2	Y	-0-					16
10	6975	X	6666	-0-	-309	-0-	680	1	5986	2	Y	-0-					16
11	6750	X	6436	-0-	-314	-0-	661	1	5775	2	Y	-0-					16

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3424	-0-	-596	-0-	402	1	3022	2	Y	-0-					31
07	3813	X	3806	-0-	-7	-0-	500	1	3306	2	Y	-0-					31
08	3534	X	2816	-0-	-718	-0-	407	1	2409	2	Y	-0-					31
09	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	468	1	2871	2	Y	-0-					31
10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	548	1	3094	2	Y	-0-					31
*11	3210	X	3194	-0-	-16	-0-	467	1	2727	2	Y	-0-					31

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		368	-0-	368	664	32	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		809	-0-	809	1473	67	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		892	-0-	892	2365	78	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		873	-0-	873	3238	73	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	846	-0-	-2254	984	76	1	770	2	Y	-0-					-0-
*11	1811	N	827	-0-	-984	-0-	78	1	749	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CANTERA OPERATING, LLC 129692
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1064	-0-	-827	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1091	-0-	-676	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1806	-0-	-654	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	2			N	-0-					-0-
*11	2320	N	1977	-0-	-343	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
09	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1925	-0-	-235	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1656	-0-	-576	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	194	1	1779	3	N	-0-					7
07	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	217	1	1920	3	N	-0-					7
08	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	200	1	1773	3	N	-0-					7
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	195	1	1844	3	N	-0-					7
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	241	1	1898	3	N	-0-					7
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	248	1	1685	3	N	-0-					7

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	584	1	5362	3	N	-0-					-0-
07	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	632	1	5582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	602	1	5328	3	N	-0-					-0-
09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	626	1	5912	3	N	-0-					-0-
10	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	742	1	5838	3	N	28					28
							31	9									
*11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	722	1	4906	3	N	-0-					28

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
*11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
08	403	N	58	-0-	-345	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	193	1	1520	3	N	-0-					-0-
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	182	1	1240	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	255	1	1685	3	N	-0-					35
07	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	254	1	1649	3	N	-0-					35
08	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	253	1	1573	3	N	-0-					35
09	1950	N	1793	-0-	-157	-0-	270	1	1523	3	N	-0-					35
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	313	1	1644	3	N	-0-					35
11	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	337	1	1425	3	N	-0-					35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	302	1	2770	3	N	-0-					18
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	288	1	2548	3	N	-0-					18
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	298	1	2642	3	N	-0-					18
09	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	258	1	2439	3	N	-0-					18
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	340	1	2675	3	N	-0-					18
*11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	377	1	2563	3	N	-0-					18

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

06	2460	N	1595	-0-	-865	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	1727	-0-	-660	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1472	-0-	-574	-0-	1471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	610	-0-	-800	-0-	610	2			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

06	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	184	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	169	1	1096	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	173	1	1074	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	165	1	929	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	178	1	936	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	210	1	888	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

06	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	292	1	2682	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	301	1	2658	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	310	1	2744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	291	1	2746	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	336	1	2642	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	371	1	2521	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

06	810	N	703	-0-	-107	-0-	92	1	611	3	N	-0-					45
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	101	1	658	3	N	-0-					45
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	102	1	637	3	N	-0-					45
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	103	1	580	3	N	-0-					45
10	744	N	589	-0-	-155	-0-	94	1	495	3	N	-0-					45
11	720	N	180	-0-	-540	-0-	34	1	146	3	N	-0-					45

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

06	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	582	1	2032	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	923	1	1930	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	424	1	1893	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	1873	-0-	-947	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1937	-0-	-915	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2635	-0-	-125	-0-	595	1	2040	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

06	8010	X	7316	-0-	-694	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7102	-0-	-958	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6900	-0-	-757	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6678	-0-	-732	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6879	-0-	-344	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6574	-0-	-416	-0-	6574	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

06	6120	X	6090	-0-	-30	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5877	-0-	-447	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
08	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
*11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1038	-0-	-702	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

06	1320	N	735	-0-	-585	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	868	N	224	-0-	-644	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	750	N	495	-0-	-255	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1428	-0-	-372	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1664	-0-	-346	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

06	2850	X	2761	-0-	-89	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1573	-0-	-467	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1618	-0-	-583	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1508	-0-	-232	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

06	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3674	-0-	-139	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2897	-0-	-313	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

06	3000	N	1646	-0-	-1354	129	1646	2			Y	-0-					3
07	3100	N	3498	-0-	398	527	3498	2			Y	-0-					3
08	2705	N	2178	-0-	-527	-0-	2178	2			Y	-0-					3
09	3000	N	3176	-0-	176	176	3176	2			Y	-0-					3
10	3503	X	2441	-0-	-1062	-0-	2441	2			Y	-0-					3
*11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					3

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 10312 - 10538

06	3000	N	2131	-0-	-869	381	2131	2			Y	-0-					28
07	2522	N	2141	-0-	-381	-0-	2141	2			Y	-0-					28
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					28
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					28
10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	2			Y	-0-					28
*11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					28

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 10290 - 10432

06	5040	X	4907	-0-	-133	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4887	-0-	-321	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4317	-0-	-984	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4674	-0-	-456	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4578	-0-	-196	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4341	-0-	-279	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2753	N	1963	-0-	-790	-0-	1963	2			Y	-0-					5
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					5
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					5
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					5
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					5
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					5

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					16
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-					16
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					16
09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					16
10	4867	X	4459	-0-	-408	-0-	4459	2			Y	-0-					16
11	4710	X	4630	-0-	-80	-0-	4630	2			Y	-0-					16

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	577	-0-	-293	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					4
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					4
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					4
09	2700	X	2296	-0-	-404	-0-	2296	2			Y	-0-					4
10	3627	X	2365	-0-	-1262	-0-	2365	2			Y	-0-					4
11	3510	X	2577	-0-	-933	-0-	2577	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					4
07	4495	X	3949	-0-	-546	-0-	3949	2			Y	-0-					4
08	4495	X	3724	-0-	-771	-0-	3724	2			Y	-0-					4
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-					4
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					4
*11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			Y	-0-					24
07	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					24
08	682	N	372	-0-	-310	-0-	372	2			Y	-0-					24
09	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			Y	-0-					24
10	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			Y	-0-					24
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					24

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			Y	-0-					4
07	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			Y	-0-					4
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			Y	-0-					4
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			Y	-0-					4
10	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			Y	-0-					4
*11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			Y	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	1881	-0-	-669	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	1872	-0-	-763	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	1746	-0-	-517	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
09	2100	X	1486	-0-	-614	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					5
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					5
08	4092	X	1718	-0-	-2374	-0-	1718	2			Y	-0-					5
09	4440	X	3299	-0-	-1141	-0-	3299	2			Y	-0-					5
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					5
*11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					5

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					22
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					22
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					22
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					22
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					22
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					22

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1712	-0-	-1138	-0-	1712	2			Y	-0-					4
07	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			Y	-0-					4
08	2945	X	1870	-0-	-1075	-0-	1870	2			Y	-0-					4
09	1950	X	1701	-0-	-249	-0-	1701	2			Y	-0-					4
10	2666	X	721	-0-	-1945	-0-	721	2			Y	-0-					4
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2596	N	1783	-0-	-813	-0-	1783	2			Y	-0-					4
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					4
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					4
09	1770	N	1624	-0-	-146	-0-	1624	2			Y	-0-					4
10	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	2			Y	-0-					4
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					4

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	5313	-0-	-297	-0-	5313	2			Y	-0-					19
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			Y	-0-					19
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			Y	-0-					19
09	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	4755	2			Y	-0-					19
10	5952	X	4953	-0-	-999	-0-	4953	2			Y	-0-					19
11	5760	X	4597	-0-	-1163	-0-	4597	2			Y	-0-					19

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					3
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					3
08	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	2			Y	-0-					3
09	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	2526	2			Y	-0-					3
10	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2952	2			Y	-0-					3
11	3090	X	2760	-0-	-330	-0-	2760	2			Y	-0-					3

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			Y	-0-					3
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					3
08	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2			Y	-0-					3
09	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1404	2			Y	-0-					3
10	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1394	2			Y	-0-					3
11	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2			Y	-0-					3

FORZA OPERATING, LLC 278837
RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 131102 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9142 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2014 - PLUGGED 01/03/14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
08	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	728	-0-	-262	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	682	-0-	-372	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	326	-0-	-694	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			Y	-0-					-0-
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7953	2	1	9	Y	1					1
09	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			Y	-0-					1
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			Y	-0-					1
*11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	285					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			Y	-0-					-0-
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					-0-
08	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7165	2	1	9	Y	1					1
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			Y	-0-					1
10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-					1
11	6240	X	5489	-0-	-751	-0-	5489	2			Y	-0-					1

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					1
09	780	N	198	-0-	-582	-0-	198	2			Y	-0-					1
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					1
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					1

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	391	1	4724	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	383	1	4918	3	N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	403	1	5094	3	N	-0-					-0-
09	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	368	1	4145	3	N	-0-					-0-
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	262	1	3333	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2565	-0-	-405	-0-	265	1	2300	3	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

06	930	N	432	-0-	-498	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			Y	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	Y	1			1
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			1
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-			1
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-			1

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

06	11130	X	8689	-0-	-2441	-0-	445	1	8244	2	N	-0-			-0-
07	11191	X	10256	-0-	-935	-0-	512	1	9744	2	N	-0-			-0-
08	10540	X	8287	-0-	-2253	-0-	426	1	7861	2	N	-0-			-0-
09	10170	X	6869	-0-	-3301	-0-	310	1	6559	2	N	-0-			-0-
10	10509	X	9649	-0-	-860	-0-	470	1	9179	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	9843	-0-	-87	-0-	347	1	9496	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

06	930	X	678	-0-	-252	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-			-0-
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	Y	1			1
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-			1
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-			1
11	870	N	651	-0-	-219	-0-	651	2			Y	-0-			1

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	100	1	1854	2	N	-0-			-0-
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	103	1	1961	2	N	-0-			-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	105	1	1960	2	N	-0-			-0-
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	77	1	1619	2	N	-0-			-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	101	1	1984	2	N	-0-			-0-
*11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	77	1	2113	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	129	1	2388	2	N	-0-			-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	125	1	2398	2	N	-0-			-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	127	1	2343	2	N	-0-			-0-
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	92	1	1934	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	964	-0-	-834	-0-	47	1	917	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	785	-0-	-955	-0-	28	1	757	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	171	1	2656	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	2240	-0-	-54	-0-	142	1	2098	2	N	-0-			-0-
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	154	1	2320	2	N	-0-			-0-
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	157	1	2499	2	N	-0-			-0-
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	151	1	2523	2	N	-0-			-0-
*11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	122	1	2965	2	N	-0-			-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	5099	-0-	-211	-0-	262	1	4837	2	N	-0-			-0-
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	270	1	5144	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	5259	-0-	-135	-0-	271	1	4988	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	3638	-0-	-1522	-0-	164	1	3474	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	236	1	4619	2	N	-0-			-0-
*11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	184	1	5045	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	146	1	2664	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3409	-0-	309	309	170	1	3239	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3763	-0-	663	972	193	1	3570	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2906	-0-	-94	878	131	1	2775	2	N	-0-			-0-
10	4277	X	3399	-0-	-878	-0-	165	1	3234	2	N	-0-			-0-
*11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	121	1	3315	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	65	1	1199	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	65	1	1227	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	64	1	1184	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	45	1	945	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	58	1	1130	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	40	1	1103	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	8998	-0-	-272	-0-	8998	2			Y	-0-					-0-
07	9579	X	8830	-0-	-749	-0-	8830	2			Y	-0-					-0-
08	9579	X	8508	-0-	-1071	-0-	8508	2			Y	-0-					-0-
09	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
10	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	16664	2			Y	-0-					-0-
*11	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	14245	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7541	-0-	-379	-0-	7541	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	7378	-0-	-806	-0-	7378	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7301	-0-	-883	-0-	7300	2	1	9	Y	1					1
09	7710	X	6948	-0-	-762	-0-	6948	2			Y	-0-					1
10	7843	X	6878	-0-	-965	-0-	6878	2			Y	-0-					1
11	7530	X	6949	-0-	-581	-0-	6949	2			Y	-0-					1

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	13606	-0-	-164	-0-	699	1	12907	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	14101	-0-	-252	-0-	703	1	13398	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	13233	-0-	-1120	-0-	679	1	12554	2	N	-0-					-0-
09	13890	X	12105	-0-	-1785	-0-	547	1	11558	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	14060	-0-	-76	-0-	684	1	13376	2	N	-0-					-0-
*11	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	526	1	14389	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	300	1	4684	2	N	-0-					-0-
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	326	1	4817	2	N	-0-					-0-
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4690	2	N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	291	1	4640	2	N	-0-					-0-
10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	282	1	4718	2	N	-0-					-0-
*11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	181	1	4411	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2613	-0-	-1737	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	2750	-0-	-1218	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3064	-0-	-532	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
*11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	110	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	202	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	176	1	1220	2	N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	232	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	202	1	1171	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	192	1	1118	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29280	X	26863	-0-	-2417	-0-	1379	1	25484	2	N	-0-					-0-
07	27737	X	27737	-0-	-0-	-0-	1384	1	26353	2	N	-0-					-0-
08	25823	X	19109	-0-	-6714	-0-	980	1	18129	2	N	-0-					-0-
09	24450	X	23793	-0-	-657	-0-	1075	1	22718	2	N	-0-					-0-
10	32404	X	32404	-0-	-0-	-0-	1577	1	30827	2	N	-0-					-0-
*11	32802	X	32802	-0-	-0-	-0-	1156	1	31646	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	41	1	596	2	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	38	1	640	2	N	9					9
							10	9									
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	785	2	N	-0-					9

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	10728	-0-	-1512	-0-	551	1	10177	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11052	-0-	-1255	-0-	551	1	10501	2	N	-0-					-0-
08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	619	1	11451	2	N	-0-					-0-
09	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	521	1	11015	2	N	-0-					-0-
10	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	607	1	11863	2	N	-0-					-0-
*11	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	426	1	11667	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
*11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	182	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	182	1	3487	2	N	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	184	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	132	1	2790	2	N	-0-					-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	176	1	3436	2	N	-0-					-0-
11	810	X	588	-0-	-222	-0-	21	1	567	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
10	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
*11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	222	1	3983	2	Y	-0-					-0-
07	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	272	1	4870	2	Y	-0-					-0-
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	290	1	4959	2	Y	-0-					-0-
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	262	1	4462	2	Y	2					2
							2	9									
10	5146	X	1502	-0-	-3644	-0-	93	1	1409	2	Y	-0-					2
11	5070	X	5044	-0-	-26	-0-	267	1	4777	2	Y	-0-					2

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	9380	-0-	-940	-0-	495	1	8885	2	Y	-0-					-0-
07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	572	1	10264	2	Y	-0-					-0-
08	10819	X	10572	-0-	-247	-0-	585	1	9987	2	Y	-0-					-0-
09	10470	X	10416	-0-	-54	-0-	577	1	9837	2	Y	2					2
							2	9									
10	10850	X	10353	-0-	-497	-0-	642	1	9711	2	Y	-0-					2
11	10500	X	10146	-0-	-354	-0-	537	1	9609	2	Y	-0-					2

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5176	-0-	-674	-0-	273	1	4903	2	Y	-0-					-0-
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	332	1	5966	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5803	-0-	-25	-0-	321	1	5482	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	5423	-0-	-217	-0-	300	1	5121	2	Y	2					2
							2	9									
10	5828	X	5388	-0-	-440	-0-	334	1	5054	2	Y	-0-					2
11	5640	X	5578	-0-	-62	-0-	295	1	5283	2	Y	-0-					2

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1619	-0-	-661	-0-	143	1	1476	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	153	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1516	-0-	-499	-0-	192	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	288	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	313	1	1809	2	N	-0-					-0-
*11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	222	1	1293	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1810	-0-	-350	-0-	95	1	1715	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	116	1	2085	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	113	1	1927	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	84	1	1430	2	Y	2					2
							2	9									
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	140	1	2118	2	Y	-0-					2
*11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	122	1	2183	2	Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	2					2
							2	9									
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					2
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					2

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1574	-0-	-316	-0-	83	1	1491	2	Y	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	112	1	2004	2	Y	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	119	1	2039	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1229	-0-	-331	-0-	68	1	1159	2	Y	2					2
							2	9									
10	1800	N	2136	-0-	336	336	133	1	2003	2	Y	-0-					2
*11	2300	N	1964	-0-	-336	-0-	104	1	1860	2	Y	-0-					2

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	112	1	2025	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	117	1	2102	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	121	1	2073	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	135	1	2293	2	Y	2					2
							2	9									
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	94	1	1426	2	Y	-0-					2
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	Y	-0-					2

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	854	-0-	-406	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	202	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	198	1	3776	2	N	-0-					-0-
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	200	1	3701	2	N	-0-					-0-
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	148	1	3116	2	N	-0-					-0-
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	201	1	3923	2	N	-0-					-0-
*11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	143	1	3922	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4013	-0-	-513	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	2301	-0-	-2079	-0-	2299	2	2	9	Y	2					2
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					2
*11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	Y	2					4

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	26	1	498	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	66	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	415	-0-	-1011	-0-	27	1	388	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	62	1	988	2	N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	54	1	910	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	40	1	982	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5292	-0-	-798	-0-	5290	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	5642	X	5406	-0-	-236	-0-	5404	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	5642	X	5215	-0-	-427	-0-	5212	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	17117	X	17117	-0-	-0-	-0-	17114	2	3	9	Y	3					3
10	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			Y	-0-					3
*11	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17889	2	2	9	Y	2					5

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
09	1380	X	107	-0-	-1273	-0-	104	2	3	9	Y	3					3
10	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					3
*11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2					5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3254	-0-	-406	-0-	172	1	3082	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	182	1	3251	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3061	-0-	-814	-0-	170	1	2891	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	1800	-0-	-1950	-0-	100	1	1698	2	Y	2					2
							2	9									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	196	1	2969	2	Y	-0-					2
*11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	178	1	3190	2	Y	-0-					2

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	1701	-0-	-1269	-0-	1698	2	3	9	Y	3					3
10	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					3
*11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2124	2	2	9	Y	2					5

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3383	-0-	-787	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3338	-0-	-971	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3093	-0-	-937	-0-	3091	2	2	9	Y	2					2
09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					2
10	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	3366	2			Y	-0-					2
*11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					2

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	2326	-0-	-1994	-0-	2323	2	3	9	Y	3					3
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					3
*11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	Y	2					5

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3931	-0-	-502	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	4211	-0-	-109	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
*11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6977	-0-	-313	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	7152	-0-	-195	-0-	7152	2			Y	-0-					-0-
08	7378	X	7123	-0-	-255	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
09	7140	X	3215	-0-	-3925	-0-	3213	2	2	9	Y	2					2
10	DLQ G-10		4465	-0-	4465	4465	4465	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		4243	-0-	4243	8708	4242	2	1	9	Y	1					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4449	2	1	9	Y	1					1
09	4500	X	3272	-0-	-1228	-0-	3272	2			Y	-0-					1
10	4650	X	3602	-0-	-1048	-0-	3602	2			Y	-0-					1
11	4590	X	3485	-0-	-1105	-0-	3485	2			Y	-0-					1

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5885	-0-	2885	2971	5885	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4261	-0-	1161	4132	4261	2			Y	-0-					-0-
08	7842	X	3710	-0-	-4132	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
09	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	2857	-0-	-1266	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	2628	-0-	-1362	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5020	2	1	9	Y	1					1
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					1
10	4805	X	4771	-0-	-34	-0-	4771	2			Y	-0-					1
11	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	4186	2			Y	-0-					1

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					4
07	248	X	164	-0-	-84	-0-	155	2	9	9	Y	8					12
*08	341	X	181	-0-	-160	-0-	181	2			Y	-0-					12
*09	330	X	201	-0-	-129	-0-	201	2			Y	-0-					12
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					12
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					4

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3836	-0-	-334	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	3					3
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					3
11	3840	X	150	-0-	-3690	-0-	148	2	2	9	Y	2					5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3029	-0-	-961	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
*11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	9102	-0-	-708	-0-	467	1	8635	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	9602	-0-	-535	-0-	479	1	9123	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9477	-0-	-660	-0-	487	1	8989	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9630	X	7329	-0-	-2301	-0-	331	1	6998	2	N	-0-					-0-
10	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	462	1	9034	2	N	-0-					-0-
*11	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	321	1	8786	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	192	-0-	-1278	-0-	192	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6328	-0-	-1262	-0-	382	1	5946	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6852	-0-	-278	-0-	434	1	6418	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6676	-0-	-516	-0-	413	1	6263	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6478	-0-	-482	-0-	382	1	6096	2	N	-0-					-0-
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	384	1	6416	2	N	-0-					-0-
*11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	230	1	5623	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
07	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
08	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
10	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	1528	-0-	-92	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2066	-0-	-364	-0-	109	1	1957	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2293	-0-	-156	-0-	121	1	2172	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2229	-0-	-158	-0-	123	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2185	-0-	-125	-0-	121	1	2062	2	Y	2					2
							2	9									
10	1800	N	2069	-0-	269	269	128	1	1941	2	Y	-0-					2
*11	2319	N	2050	-0-	-269	-0-	108	1	1942	2	Y	-0-					2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	453	1	8380	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8545	-0-	-73	-0-	426	1	8119	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	8008	-0-	-641	-0-	412	1	7596	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	6796	-0-	-1574	-0-	307	1	6489	2	N	-0-					-0-
10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	105	1	2050	2	N	-0-					-0-
*11	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	42	1	1159	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7294	-0-	-446	-0-	440	1	6854	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	4996	-0-	-2971	-0-	317	1	4679	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7078	-0-	-703	-0-	439	1	6639	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6357	-0-	-933	-0-	375	1	5982	2	N	-0-					-0-
10	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	386	1	6445	2	N	-0-					-0-
*11	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	247	1	6037	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25590	X	21486	-0-	-4104	-0-	1296	1	20190	2	N	-0-					-0-
07	25606	X	21051	-0-	-4555	-0-	1334	1	19717	2	N	-0-					-0-
08	24862	X	22047	-0-	-2815	-0-	1366	1	20681	2	N	-0-					-0-
09	23040	X	20614	-0-	-2426	-0-	1216	1	19398	2	N	-0-					-0-
10	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	1194	1	19958	2	N	-0-					-0-
*11	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	1076	1	26264	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	6120	-0-	-270	-0-	370	1	5750	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6589	-0-	-14	-0-	417	1	6172	2	N	-0-			-0-
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	421	1	6366	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	5857	-0-	-533	-0-	345	1	5512	2	N	-0-			-0-
10	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	517	1	8645	2	N	-0-			-0-
*11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	265	1	6470	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5491	-0-	-839	-0-	282	1	5209	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5898	-0-	-643	-0-	294	1	5604	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	5872	-0-	-669	-0-	302	1	5570	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	5130	-0-	-900	-0-	232	1	4898	2	N	-0-			-0-
10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	275	1	5373	2	N	-0-			-0-
*11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	198	1	5425	2	N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
08	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	2			N	-0-			-0-
09	540	N	242	-0-	-298	-0-	242	2			N	-0-			-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-			-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-			-0-
08	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-			-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-			-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4727	-0-	-253	-0-	4727	2			Y	-0-			-0-
07	5146	X	4944	-0-	-202	-0-	4944	2			Y	-0-			-0-
08	5146	X	5043	-0-	-103	-0-	5042	2	1	9	Y	1			1
09	4800	X	3698	-0-	-1102	-0-	3698	2			Y	-0-			1
10	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-			1
*11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-			1

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	962	-0-	-688	-0-	962	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			-0-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1201	-0-	-349	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
09	1140	N	858	-0-	-282	-0-	858	2			N	-0-			-0-
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1043	-0-	-1777	-0-	96	1	947	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	213	1	1991	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	1751	-0-	-739	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	38	-0-	-2163	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	98	-0-	-2032	-0-	98	2			N	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-					-0-
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	1721	-0-	-3109	-0-	159	1	1561	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	256	1	2394	2	N	-0-					2
08	4278	X	3559	-0-	-719	-0-	366	1	3193	2	N	-0-					2
09	4140	X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2			N	-0-	2	7			-0-
10	4278	X	2709	-0-	-1569	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3113	-0-	-637	-0-	692	1	2420	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	1111	1	2322	2	N	-0-					20
08	3720	X	2050	-0-	-1670	-0-	375	1	1675	2	N	-0-					20
09	3360	X	2592	-0-	-768	-0-	2592	2			N	-0-	20	7			-0-
10	3441	X	2552	-0-	-889	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2827	-0-	-503	-0-	638	1	2189	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	631	-0-	-547	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

06	1710	X	1069	-0-	-641	-0-	1069	2			Y	-0-					2
07	1333	X	1042	-0-	-291	-0-	1042	2			Y	-0-					2
08	1209	X	997	-0-	-212	-0-	996	2	1	9	Y	1					3
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					3
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					3
*11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					3

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	213	1	3303	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2331	-0-	-1110	-0-	148	1	2183	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2190	-0-	-1251	-0-	136	1	2054	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	1050	-0-	-2280	-0-	62	1	988	2	N	-0-					-0-
10	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	91	1	1514	2	N	-0-					-0-
*11	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1147	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

06	1440	X	787	-0-	-653	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	984	-0-	-442	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	908	-0-	-518	-0-	907	2	1	9	Y	1					1
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					1
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					1
*11	3000	N	3657	-0-	657	657	3657	2			Y	-0-					1

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

06	3120	X	642	-0-	-2478	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	518	-0-	-2706	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2985	2	1	9	Y	1					1
09	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					1
10	372	X	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					1
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	1741	-0-	-689	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1232	-0-	-988	-0-	114	1	1117	2	N	1	1	8			64
							1	9									
07	2077	X	2069	-0-	-8	-0-	190	1	1778	2	N	92	1	8			155
							101	9									
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					155
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3229	2	220	9	N	200	200	1	155	7	-0-
10	2077	X	1338	-0-	-739	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1313	-0-	-697	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	1907	-0-	-1393	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	1840	-0-	-1725	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	1680	-0-	-1830	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	2028	-0-	-342	-0-	187	1	1841	2	N	-0-					3
07	2821	X	1973	-0-	-848	-0-	191	1	1782	2	N	-0-					3
08	2821	X	220	-0-	-2601	-0-	23	1	197	2	N	-0-					3
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-	3	7			-0-
10	2108	X	1309	-0-	-799	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1041	-0-	-999	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1049	-0-	-1051	-0-	97	1	952	2	N	-0-					1
07	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	166	1	1553	2	N	-0-					1
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	232	1	2029	2	N	-0-					1
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-	1	7			-0-
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	25					25
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					25
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					25
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	1933	-0-	-3197	-0-	1933	2			N	-0-					1
07	5301	X	4977	-0-	-324	-0-	4977	2			N	-0-					1
*08	5301	X	4479	-0-	-822	-0-	4479	2			N	-0-					1
*09	5130	X	3295	-0-	-1835	-0-	3295	2			N	-0-					1
*10	4650	X	2578	-0-	-2072	-0-	2578	2			N	-0-					1
11	4830	X	3334	-0-	-1496	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	8231	-0-	-1699	-0-	434	1	7797	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9283	-0-	-978	-0-	489	1	8794	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	8884	-0-	-1098	-0-	491	1	8393	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7770	-0-	-1890	-0-	430	1	7338	2	N	2					2
							2	9									
10	9393	X	6061	-0-	-3332	-0-	376	1	5685	2	N	-0-					2
11	8970	X	7645	-0-	-1325	-0-	404	1	7241	2	N	-0-					2

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1102	2	23	9	N	21					21
10	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					21
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					21

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2395	-0-	-457	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3226	-0-	-74	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2334	-0-	-487	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2666	-0-	-64	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14040	X	13134	-0-	-906	-0-	792	1	12342	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	11311	-0-	-2391	-0-	716	1	10595	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	13065	-0-	-730	-0-	809	1	12256	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	12102	-0-	-1248	-0-	714	1	11388	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	11386	-0-	-2316	-0-	643	1	10743	2	N	-0-					-0-
11	13140	X	8411	-0-	-4729	-0-	331	1	8080	2	N	-0-					-0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6053	-0-	-217	-0-	365	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	528	1	7803	2	N	-0-					-0-
08	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	541	1	8204	2	N	-0-					-0-
09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	486	1	7757	2	N	-0-					-0-
10	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	456	1	7615	2	N	-0-					-0-
*11	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	295	1	7201	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	29	-0-	-361	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	N	4					4
							4	9									
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	N	-0-					4

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	592	-0-	-462	-0-	30	1	562	2	N	-0-					-0-
08	868	N	481	-0-	-387	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	766	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	-0-					-0-
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	49	1	1343	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4328	-0-	-22	-0-	449	1	3879	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4372	-0-	-309	-0-	482	1	3890	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	3889	-0-	-792	-0-	210	1	3679	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3649	-0-	-881	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3600	-0-	-988	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	2853	-0-	-1467	-0-	397	1	2456	2	Y	-0-					-0-

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21750	X	19354	-0-	-2396	-0-	942	1	18412	2	N	-0-					-0-
07	21545	X	18956	-0-	-2589	-0-	1001	1	17955	2	N	-0-					-0-
08	20615	X	18981	-0-	-1634	-0-	878	1	18103	2	N	-0-					-0-
09	19950	X	16454	-0-	-3496	-0-	744	1	15710	2	N	-0-					-0-
10	18574	X	18574	-0-	-0-	-0-	904	1	17670	2	N	-0-					-0-
*11	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	706	1	19312	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					5
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					5
08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					5
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					5
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					5
11	1290	N	818	-0-	-472	-0-	818	2			Y	-0-					5

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4302	-0-	1302	1981	684	1	3618	2	Y	-0-					17
07	3100	N	9342	-0-	6242	8223	852	1	8490	2	Y	-0-					17
*08	17197	X	8974	-0-	-8223	-0-	2710	1	6264	2	Y	-0-					17
*09	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5717	2	31	9	Y	28					45
*10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5265	2	1	9	Y	1					46
11	8400	X	4805	-0-	-3595	-0-	585	1	4220	2	Y	-0-					46

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	535	1	4624	2	Y	-0-					5
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	579	1	4671	2	Y	-0-					5
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	230	1	4027	2	Y	-0-					5
09	3930	X	3860	-0-	-70	-0-	3860	2			Y	-0-					5
10	5177	X	3490	-0-	-1687	-0-	3490	2			Y	-0-					5
11	5010	X	4004	-0-	-1006	-0-	546	1	3380	2	Y	71					76
							78	9									

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	6254	-0-	-796	-0-	321	1	5933	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6677	-0-	-608	-0-	332	1	6345	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6242	-0-	-454	-0-	321	1	5921	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5409	-0-	-1041	-0-	244	1	5165	2	N	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	299	1	5845	2	N	-0-					-0-
*11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	222	1	6061	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	199	1	4289	2	Y	-0-					-0-
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	2	1	4050	2	Y	-0-					-0-
*08	5270	X	3814	-0-	-1456	-0-	162	1	3651	2	Y	1					1
							1	9									
09	5100	X	4243	-0-	-857	-0-	198	1	3999	2	Y	42					43
							46	9									
10	4650	X	3878	-0-	-772	-0-	202	1	3676	2	Y	-0-					43
*11	4500	X	2681	-0-	-1819	-0-	137	1	2544	2	Y	-0-	17	6			26

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5642	-0-	-748	-0-	250	1	5392	2	Y	-0-					1
07	6479	X	5661	-0-	-818	-0-	2	1	5659	2	Y	-0-					1
*08	6417	X	5800	-0-	-617	-0-	246	1	5554	2	Y	-0-					1
*09	5970	X	4641	-0-	-1329	-0-	213	1	4289	2	Y	126					127
							139	9									
*10	5828	X	2731	-0-	-3097	-0-	142	1	2570	2	Y	17					144
							19	9									
*11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	294	1	5467	2	Y	14	76	6			82
							15	9									

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	9648	-0-	6648	18501	494	1	9154	2	N	-0-					-0-
07	28214	X	9713	-0-	-18501	-0-	485	1	9228	2	N	-0-					-0-
08	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	365	1	6757	2	N	-0-					-0-
09	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	323	1	6827	2	N	-0-					-0-
10	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	442	1	8639	2	N	-0-					-0-
*11	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	383	1	10489	2	N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1285	-0-	-425	-0-	133	1	1152	2	Y	-0-					8
07	1767	X	1333	-0-	-434	-0-	143	1	1151	2	Y	35					43
							39	9									
*08	1767	X	809	-0-	-958	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					43
*09	1290	X	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			Y	-0-					43
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					43
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	156	1	963	2	Y	-0-					42

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	207	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	228	1	3373	2	N	-0-					-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	218	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	212	1	3381	2	N	-0-					-0-
10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	192	1	3206	2	N	-0-					-0-
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	128	1	3116	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3677	-0-	-1003	-0-	381	1	3296	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4125	-0-	-556	-0-	455	1	3670	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4046	-0-	-635	-0-	218	1	3828	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	2824	-0-	-1166	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
*11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	420	1	2602	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	199	1	1053	2	Y	-0-					2
07	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	103	1	1023	2	Y	-0-					2
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	458	1	1060	2	Y	-0-					2
*09	1260	N	834	-0-	-426	-0-	803	2	31	9	Y	28					30
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					30
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	135	1	971	2	Y	-0-					29

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	990	-0-	-300	-0-	103	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	120	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	766	-0-	-195	-0-	41	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	749	-0-	-241	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	104	1	643	2	Y	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5226	-0-	-564	-0-	5226	2			Y	-0-					4
07	5642	X	5183	-0-	-459	-0-	5183	2			Y	-0-					4
08	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	5348	2			Y	-0-					4
09	5340	X	5007	-0-	-333	-0-	5007	2			Y	-0-					4
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-					4
*11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					4

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4063	-0-	-797	-0-	421	1	3642	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	516	1	4161	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	3064	-0-	-1896	-0-	165	1	2899	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	2991	-0-	-1659	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
*11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	466	1	2884	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2706	-0-	-594	-0-	164	1	2542	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2407	-0-	-972	-0-	153	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2346	-0-	-816	-0-	145	1	2201	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2170	-0-	-710	-0-	128	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	126	1	2105	2	N	-0-					-0-
*11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	62	1	1517	2	N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2207	-0-	-73	-0-	229	1	1978	2	Y	-0-					1
07	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	248	1	2005	2	Y	-0-					1
08	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	104	1	1817	2	Y	-0-					1
09	2220	N	1677	-0-	-543	-0-	1677	2			Y	-0-					1
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					1
11	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	236	1	1458	2	Y	-0-					1

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17070	X	16194	-0-	-876	-0-	1679	1	14515	2	Y	-0-					7
07	17112	X	15703	-0-	-1409	-0-	1731	1	13972	2	Y	-0-					7
*08	16089	X	13200	-0-	-2889	-0-	713	1	12487	2	Y	-0-					7
*09	16200	X	7692	-0-	-8508	-0-	7692	2			Y	-0-					7
*10	16089	X	5070	-0-	-11019	-0-	5069	2	1	9	Y	1					8
11	15570	X	11970	-0-	-3600	-0-	1665	1	10305	2	Y	-0-					8

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16170	X	14850	-0-	-1320	-0-	762	1	14088	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	14535	-0-	-779	-0-	723	1	13812	2	N	-0-					-0-
08	15314	X	13499	-0-	-1815	-0-	693	1	12806	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	13417	-0-	-1163	-0-	606	1	12811	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	14271	-0-	-1074	-0-	695	1	13576	2	N	-0-					-0-
*11	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	536	1	14673	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2023	-0-	-587	-0-	107	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2223	-0-	-257	-0-	118	1	2105	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	119	1	2031	2	N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	122	1	2081	2	N	3					3
							3	9									
10	2232	N	1818	-0-	-414	-0-	113	1	1705	2	N	-0-					3
*11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	2321	2	N	-0-					3

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14880	X	9019	-0-	-5861	-0-	439	1	8580	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	7624	-0-	-6233	-0-	402	1	7222	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	6072	-0-	-6762	-0-	280	1	5792	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	5058	-0-	-6822	-0-	229	1	4829	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	7908	-0-	-1485	-0-	385	1	7523	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	7940	-0-	-1090	-0-	280	1	7660	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	1					1
							1	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					1
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	1	1	6			1
							1	9									

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5332	-0-	-368	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5431	-0-	-459	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4826	-0-	-1064	-0-	4824	2	2	9	N	2					2
09	5490	X	5215	-0-	-275	-0-	5215	2			N	-0-					2
10	5518	X	4794	-0-	-724	-0-	4794	2			N	-0-					2
11	5340	X	4616	-0-	-724	-0-	4616	2			N	-0-					2

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3835	-0-	-185	-0-	197	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	191	1	3619	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	174	1	3224	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3111	-0-	-1119	-0-	141	1	2970	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	2077	-0-	-2077	-0-	101	1	1976	2	N	-0-					-0-
*11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	147	1	4036	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	145	1	3120	2	Y	-0-					7
07	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	1	1	3127	2	Y	-0-					7
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	134	1	3032	2	Y	-0-					7
09	3270	X	1266	-0-	-2004	-0-	58	1	1175	2	Y	30					37
							33	9									
10	3379	X	925	-0-	-2454	-0-	48	1	877	2	Y	-0-					37
*11	3270	X	565	-0-	-2705	-0-	29	1	536	2	Y	-0-	14	6			23

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	194	1	3020	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	158	206	1	3052	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3233	-0-	133	291	201	1	3032	2	N	-0-					-0-
09	2805	X	2514	-0-	-291	-0-	148	1	2366	2	N	-0-					-0-
10	1674	X	1114	-0-	-560	-0-	62	1	1043	2	N	8					8
							9	9									
11	1620	X	984	-0-	-636	-0-	39	1	945	2	N	-0-					8

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	114	1	2447	2	Y	-0-					8
07	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	1	1	2487	2	Y	-0-					8
*08	2573	N	1947	-0-	-626	-0-	82	1	1865	2	Y	-0-					8
*09	2550	N	1916	-0-	-634	-0-	89	1	1798	2	Y	26					34
							29	9									
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	110	1	1994	2	Y	-0-					34
*11	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	86	1	1597	2	Y	-0-	11	6			18

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2792	-0-	-268	-0-	124	1	2668	2	Y	-0-					3
07	3162	X	2371	-0-	-791	-0-	1	1	2370	2	Y	-0-					3
*08	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	110	1	2476	2	Y	-0-					3
*09	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	124	1	2490	2	Y	25					28
							28	9									
*10	2883	X	1746	-0-	-1137	-0-	91	1	1655	2	Y	-0-					28
*11	2490	N	1436	-0-	-1054	-0-	73	1	1363	2	Y	-0-	11	6			15

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	1550	-0-	-880	-0-	1550	2			N	-0-					5
07	2294	N	1655	-0-	-639	-0-	1655	2			N	-0-					5
08	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	2065	2			N	-0-					5
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					5
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					5
11	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1618	2	8	9	N	7					12

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34290	X	23892	-0-	-10398	-0-	1526	1	22366	2	Y	-0-					12
*07	32116	X	23682	-0-	-8434	-0-	1499	1	22183	2	Y	-0-					12
*08	31093	X	25791	-0-	-5302	-0-	1972	1	23805	2	Y	13					25
							14	9									
*09	28020	X	20211	-0-	-7809	-0-	1665	1	18545	2	Y	1					26
							1	9									
*10	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-	1701	1	27340	2	Y	-0-					26
11	22710	X	19085	-0-	-3625	-0-	1391	1	17694	2	Y	-0-					23

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9107	X	3083	-0-	-6024	-0-	300	1	2783	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2875	-0-	-349	-0-	280	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2633	-0-	-591	-0-	200	1	2433	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2610	-0-	-480	-0-	300	1	2310	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	290	1	2862	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2801	-0-	-289	-0-	300	1	2501	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2416	-0-	-1955	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2459	-0-	-1921	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4268	-0-	-112	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6810	X	5043	-0-	-1767	-0-	5035	2	8	9	N	7					56
07	6634	X	5392	-0-	-1242	-0-	5392	2			N	-0-					56
08	6169	X	5942	-0-	-227	-0-	5942	2			N	-0-					56
09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					56
10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8186	2	33	9	N	30					86
*11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7330	2	81	9	N	74					160

RMR OPERATING, LLC 714351
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	690	N	331	-0-	-359	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	930	N	500	-0-	-430	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2679	-0-	-171	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1246	-0-	-404	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	853	-0-	-728	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DARE WELL #: 1 RRCID -> 189545 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9438 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					61
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					61
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					61
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					61
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					61
*11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2556	2	1	9	N	1					62

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	11624	-0-	8624	8624	11563	2	61	9	N	55					55

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					31
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					31
09	3000	N	6966	-0-	3966	3966	6966	2			N	-0-					31
*10	3100	N	5618	-0-	2518	6484	5618	2			N	-0-					31
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3484					N	30					61

BERNSEN WELL #: RRCID -> 214921 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8302 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2009

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: RRCID -> 204792 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	13			225
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			225
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	200	167	1	258
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	222	126	1	354
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	178	176	1	356
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	213	361	1	208

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280 #	953	-0-	-1327	-0-	953	2			N	-0-					42
07	2201 #	720	-0-	-1481	-0-	720	2			N	-0-					42
08	2170 #	1242	-0-	-928	-0-	1242	2			N	-0-					42
09	1440 #	1172	-0-	-268	-0-	1172	2			N	-0-					42
10	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					42
*11	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					42

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	610	1	4540	2	N	12					162
						13	9									
07	5208 X	4646	-0-	-562	-0-	576	1	4070	2	N	-0-					162
08	5208 X	4498	-0-	-710	-0-	540	1	3958	2	N	-0-	106	1			56
09	5160 X	4722	-0-	-438	-0-	558	1	4163	2	N	1					57
						1	9									
10	5115 X	4862	-0-	-253	-0-	566	1	4285	2	N	10					67
						11	9									
11	4950 X	4883	-0-	-67	-0-	571	1	4303	2	N	8					75
						9	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					28
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	373	1	2766	2	N	-0-					28
08	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	327	1	2594	2	N	-0-					28
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	329	1	2452	2	N	-0-					28
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	329	1	2468	2	N	-0-					28
*11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	316	1	2318	2	N	-0-					28

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

06	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	330	1	1820	2	N	-0-					32
07	2356	N	1830	-0-	-526	-0-	279	1	1551	2	N	-0-					32
08	2356	N	1710	-0-	-646	-0-	266	1	1444	2	N	-0-					32
09	2160	N	1529	-0-	-631	-0-	249	1	1280	2	N	-0-					32
10	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	265	1	1398	2	N	-0-					32
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	261	1	1354	2	N	-0-					32

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

06	540	N	523	-0-	-17	-0-	129	1	394	2	N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	140	1	412	2	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	144	1	416	2	N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	149	1	438	2	N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	151	1	428	2	N	-0-					-0-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	149	1	469	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	242	1	1794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	223	1	1766	2	N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	217	1	1616	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	219	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	217	1	1593	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 19 RRCID -> 159502 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6248 - 6790

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	109	1	808	2	N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	121	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	124	1	907	2	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	110	1	822	2	N	-0-					-0-
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	110	1	832	2	N	-0-					-0-
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	111	1	836	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

06	870	N	506	-0-	-364	-0-	96	1	410	2	N	-0-					-0-
07	775	N	623	-0-	-152	-0-	94	1	529	2	N	-0-					-0-
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	79	1	455	2	N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	79	1	517	2	N	-0-					-0-
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	88	1	562	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

06	720	N	621	-0-	-99	-0-	73	1	546	2	N	2					72
							2	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	2	N	-0-					72
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	104	1	763	2	N	-0-					72
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	91	1	681	2	N	-0-					72
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	84	1	636	2	N	-0-					72
11	840	N	490	-0-	-350	-0-	57	1	433	2	N	-0-					72

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

06	7350	X	6899	-0-	-451	-0-	817	1	6082	2	N	-0-					89
07	7285	X	7014	-0-	-271	-0-	869	1	6145	2	N	-0-					89
08	7285	X	7122	-0-	-163	-0-	855	1	6267	2	N	-0-					89
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	843	1	6289	2	N	1					90
							1	9									
10	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	849	1	6423	2	N	-0-					90
*11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	840	1	6327	2	N	21					111
							23	9									

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	251	1	1867	2	N	175	177	1			94
							193	9									
07	2201	N	1000	-0-	-1201	-0-	105	1	746	2	N	135	2	8			227
							149	9									
08	2201	N	1383	-0-	-818	-0-	158	1	1160	2	N	59	191	1			95
							65	9									
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	237	1	1770	2	N	116	149	1			62
							128	9									
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	315	1	2383	2	N	150					212
							165	9									
*11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	278	1	2094	2	N	195	197	1			210
							215	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	618	1	3407	2	N	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	643	1	3577	2	N	-0-					-0-
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	638	1	3457	2	N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	635	1	3267	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	658	1	3465	2	N	-0-					-0-
*11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	611	1	3177	2	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	158	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	184	1	1298	2	N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	175	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	170	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	165	1	1246	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	158	1	1194	2	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

06	2100	N	1664	-0-	-436	-0-	197	1	1467	2	N	-0-					67
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	280	1	1979	2	N	-0-					67
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	245	1	1796	2	N	-0-					67
09	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	180	1	1343	2	N	-0-					67
10	2263	N	2062	-0-	-201	-0-	241	1	1821	2	N	-0-					67
11	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	222	1	1674	2	N	-0-					67

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	142	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	131	1	923	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	135	1	992	2	N	-0-					-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	152	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	187	1	1416	2	N	-0-					-0-
*11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	175	1	1320	2	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	139	1	1038	2	N	-0-					30
07	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	146	1	1035	2	N	-0-					30
08	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	146	1	1068	2	N	-0-					30
09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	127	1	951	2	N	-0-					30
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	141	1	1064	2	N	-0-					30
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	135	1	1020	2	N	13					43
							14	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1990	-0-	-620	-0-	306	1	1684	2	N	-0-					-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	478	1	2660	2	N	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	434	1	2351	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	309	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1022	-0-	-1675	-0-	163	1	859	2	N	-0-					-0-
*11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	453	1	2351	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	284	1	2112	2	N	15					69
							17	9									
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	293	1	2075	2	N	9					78
							10	9									
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	254	1	1860	2	N	-0-					78
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	269	1	2010	2	N	-0-					78
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	250	1	1889	2	N	-0-					78
*11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	246	1	1857	2	N	-0-					78

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	N	2842	-0-	-98	-0-	631	1	2205	2	N	5					23
							6	9									
07	2914	N	2812	-0-	-102	-0-	623	1	2183	2	N	5					28
							6	9									
08	2914	N	2756	-0-	-158	-0-	622	1	2128	2	N	5					33
							6	9									
09	2850	N	2643	-0-	-207	-0-	591	1	2046	2	N	5					38
							6	9									
10	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	605	1	2059	2	N	5					43
							6	9									
11	2670	N	2577	-0-	-93	-0-	608	1	1969	2	N	-0-					43

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6277	-0-	-83	-0-	773	1	5504	2	N	-0-					47
07	6572	X	6470	-0-	-102	-0-	804	1	5662	2	N	4	4	8			47
							4	9									
08	6572	X	6482	-0-	-90	-0-	803	1	5679	2	N	-0-					47
09	6360	X	6123	-0-	-237	-0-	755	1	5368	2	N	-0-					47
10	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	803	1	5846	2	N	-0-					47
*11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	777	1	6058	2	N	-0-					47

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	411	1	3113	2	N	5					80
							6	9									
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	449	1	2991	2	N	2					82
							2	9									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	451	1	2940	2	N	5					87
							6	9									
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	421	1	2923	2	N	12					99
							13	9									
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	432	1	3117	2	N	1					100
							1	9									
*11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	391	1	2912	2	N	-0-					100

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	422	1	1291	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	412	1	1215	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	418	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	397	1	1163	2	N	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	433	1	1227	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	376	1	1183	2	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	640	1	3528	2	N	-0-					13
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	646	1	3594	2	N	-0-					13
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	659	1	3570	2	N	-0-					13
09	3900	X	3881	-0-	-19	-0-	632	1	3249	2	N	-0-					13
10	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	663	1	3491	2	N	-0-					13
*11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	684	1	3555	2	N	-0-					13

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	84	1	628	2	N	-0-					73
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	87	1	618	2	N	-0-					73
08	775	N	621	-0-	-154	-0-	75	1	546	2	N	-0-					73
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	79	1	586	2	N	-0-					73
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	77	1	586	2	N	-0-					73
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	76	1	571	2	N	-0-					73

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	343	1	1047	2	N	-0-					33
07	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	366	1	1080	2	N	3	3	8			33
							3	9									
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	357	1	1033	2	N	-0-					33
09	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	330	1	966	2	N	-0-					33
10	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	347	1	982	2	N	-0-					33
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	353	1	1112	2	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	36	1	264	2	N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	29	1	232	2	N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	27	1	198	2	N	-0-					-0-
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	27	1	200	2	N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	#	544	-0-	-146	-0-	121	1	423	2	N	-0-					-0-
07	713	#	690	-0-	-23	-0-	153	1	537	2	N	-0-					-0-
08	729	R	729	-0-	-0-	-0-	165	1	564	2	N	-0-					-0-
09	690	#	686	-0-	-4	-0-	154	1	532	2	N	-0-					-0-
10	744	R	744	-0-	-0-	-0-	169	1	575	2	N	-0-					-0-
11	720	#	651	-0-	-69	-0-	153	1	498	2	N	-0-					-0-

CLARKWOOD, S. (LOWER HERRIN) 18649 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 187976 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12784 PERF.10586 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2013

CLARKWOOD, S. (MOORE) 18649 167 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206414 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9943 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (WATSON) 18649 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 3C RRCID -> 206570 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9606 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARKWOOD, SOUTH (9400) 18649 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 146385 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 9556 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	101 12	1 9	157	2	N	11					309
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	152 28	1 9	214	2	N	25	192	1	42	7	100
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	134 22	1 9	177	2	N	20	100	1			20
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	13 11	1 9	16	2	N	10					30
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	104 13	1 9	131	2	N	12					42
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	119 9	1 9	178	2	N	8					50

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	362 12	1 9	566	2	N	11					304
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	472 84	1 9	663	2	N	76	157	1	155	7	68
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	385 36	1 9	508	2	N	33					101
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	451 52	1 9	587	2	N	47					148
*10	930	N	228	-0-	-702	-0-	83 41	1 9	104	2	N	37					185
11	900	N	427	-0-	-473	-0-	148 58	1 9	221	2	N	53					238

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	86					151
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	58	177	1			32
							64	9									
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	5	1	7	2	N	-0-					32
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					32
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					32

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

06	1710	#	1084	-0-	-626	-0-	333	1	520	2	N	210	364	1			264
							231	9									
07	1767	#	1040	-0-	-727	-0-	337	1	473	2	N	209	87	1	211	7	175
							230	9									
08	1767	#	866	-0-	-901	-0-	220	1	290	2	N	324	371	1			128
							356	9									
09	1710	#	462	-0-	-1248	-0-	94	1	122	2	N	224					352
							246	9									
10	1705	#	1526	-0-	-179	-0-	588	1	740	2	N	180	181	1			351
							198	9									
11	1080	#	787	-0-	-293	-0-	172	1	256	2	N	326	368	1			309
							359	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

06	2790	#	2625	-0-	-165	-0-	1024	1	1601	2	N	-0-					108
07	2852	#	2638	-0-	-214	-0-	1079	1	1516	2	N	39	97	1			50
							43	9									
08	2635	#	2525	-0-	-110	-0-	1061	1	1401	2	N	57					107
							63	9									
09	2640	#	2293	-0-	-347	-0-	976	1	1267	2	N	45					152
							50	9									
10	2728	#	2077	-0-	-651	-0-	910	1	1145	2	N	20					172
							22	9									
*11	2755	R	2755	-0-	-0-	-0-	1093	1	1637	2	N	23					195
							25	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	88	1	138	2	N	-0-					18
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	73	1	102	2	N	40	32	1			26
							44	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	96	1	126	2	N	-0-					26
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	72	1	95	2	N	-0-					26
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					26
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					26

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	173 18	1 9	2412	2	Y	16	16	8			147
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	172	1	2368	2	Y	-0-					147
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	384	1	2381	2	Y	-0-					147
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	395	1	2376	2	Y	-0-					147
10	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	410	1	2328	2	Y	-0-					147
*11	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	397	1	2108	2	Y	-0-					147

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	2005	-0-	-35	-0-	134	1	1871	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2264	-0-	-867	-0-	153	1	2111	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1528	-0-	-1603	-0-	212	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1433	-0-	-1597	-0-	204	1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1350	-0-	-386	-0-	202	1	1148	2	Y	-0-					-0-
*11	1680	X	1232	-0-	-448	-0-	195	1	1037	2	Y	-0-					-0-

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 12400) 19469 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
SOUTH BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 107942 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12470 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3923	R	3923	-0-	-0-	-0-	263	1	3660	2	Y	-0-					-0-
07	3603	R	3603	-0-	-0-	-0-	244	1	3359	2	Y	-0-					-0-
08	4805		4495	-0-	-310	-0-	624	1	3871	2	Y	-0-					-0-
09	4650		4154	-0-	-496	-0-	592	1	3562	2	Y	-0-					-0-
10	4255		4255	-0-	-0-	-0-	637	1	3618	2	Y	-0-					-0-
*11	3898		3898	-0-	-0-	-0-	618	1	3280	2	Y	-0-					-0-

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 259 WELL #: 1 RRCID -> 149131 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1292 - 1296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 47 WELL #: 1 RRCID -> 149276 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1173 - 1183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	2	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	155	1	532	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - P&A 07/10/14

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	46	1	258	2	N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	45	-0-	-255	-0-	8	1	37	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLMENA CREEK (FRIO) 19737 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 273 WELL #: 1 RRCID -> 150717 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 453 - 456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	467	-0-	-2203	-0-	246	1	221	2	Y	-0-					21
07	1457	X	101	-0-	-1356	-0-	44	1	57	2	Y	-0-					21
08	1147	X	128	-0-	-1019	-0-	20	1	108	2	Y	-0-					21
09	1110	X	301	-0-	-809	-0-	108	1	193	2	Y	-0-					21
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	168	1	561	2	Y	-0-					21
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	271	1	475	2	Y	-0-					21

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	503	1	2984	2	N	-0-					13
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	341	1	2375	2	N	-0-					13
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	18	1	4836	2	N	-0-					13
09	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					13
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					13
*11	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	705	1	10059	2	N	-0-					13

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	636	1	3767	2	N	-0-					12
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	560	1	3893	2	N	-0-					12
08	3844	X	2026	-0-	-1818	-0-	8	1	2018	2	N	-0-					12
09	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2			N	-0-					12
10	4681	X	3592	-0-	-1089	-0-	3592	2			N	-0-					12
11	4410	X	4066	-0-	-344	-0-	266	1	3800	2	N	-0-					12

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	#	989	-0-	-1681	-0-	212	1	714	3	N	57	187	1			108
							63	9									
07	3024	R	3024	-0-	-0-	-0-	494	1	2351	3	N	163	179	1			92
							179	9									
08	3038	#	2975	-0-	-63	-0-	495	1	2345	3	N	123					215
							135	9									
09	2940	#	2754	-0-	-186	-0-	511	1	2108	3	N	123	189	1	1	8	148
							135	9									
10	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	528	1	2609	3	N	199	186	1	1	8	160
							219	9									
11	2940	#	2752	-0-	-188	-0-	375	1	2274	3	N	94	1	8			253
							103	9									

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	133	-0-	-407	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CONCEPTION (TINNEY) //CONT.// 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HARPER HEFTE, INC. 357865
PALACIOS WELL #: 1 RRCID -> 267445 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5458 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2					103
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	2	7	9	N	6					109
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	840	2	12	9	N	11					120
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					121
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1					122
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					122

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 2 RRCID -> 195162 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7940 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	47	-0-	-1273	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	179	-0-	-503	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
*08	682	N	96	-0-	-586	-0-	16	1	49	2	Y	28	8	1			20
							31	9									
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	6	1			14

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	140	-0-	-2110	-0-	12	1	128	2	N	-0-					87
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					87
*08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	27					114
*09	1950	X	49	-0-	-1901	-0-	49	2			N	-0-					114
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					114
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1					115

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	515	2	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	57	1	352	2	Y	-0-					-0-
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	Y	14	12	1			2
							15	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

06	1800	N	1467	-0-	-333	-0-	91	1	1329	2	Y	43	48	1			7
							47	9									
07	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	112	1	1365	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
08	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	124	1	1354	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	164	1	1197	2	Y	87	78	1			14
							96	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	147	1	905	2	Y	88	88	1			14
							97	9									
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	142	1	980	2	Y	59	61	1			12
							65	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	156	1	2284	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
07	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	187	1	2276	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	209	1	2286	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
09	2400	X	1940	-0-	-460	-0-	231	1	1694	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	261	1	1609	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
*11	227	X	227	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

06	15000	X	10448	-0-	-4552	-0-	670	1	9778	2	Y	-0-					-0-
07	15500	X	8014	-0-	-7486	-0-	608	1	7406	2	Y	-0-					-0-
08	15500	X	5332	-0-	-10168	-0-	446	1	4886	2	Y	-0-					-0-
09	12900	X	2974	-0-	-9926	-0-	358	1	2616	2	Y	-0-					-0-
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	391	1	2410	2	Y	-0-					-0-
*11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	527	1	3641	2	Y	27	23	1			4
							30	9									

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

06	150	N	31	-0-	-119	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	74	1	1479	2	N	8	11	1			6
							9	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	1741	2	N	9	8	1			7
							10	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	90	1	1966	2	N	11	9	1			9
							12	9									
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	89	1	1881	2	N	13	13	1			9
							14	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1499	2	N	-0-	9	1			-0-
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	N	19	13	1			6
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

06	4590	X	3781	-0-	-809	-0-	179	1	3579	2	N	21	25	1			15
							23	9									
07	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	187	1	3555	2	N	19	19	1			15
							21	9									
08	4619	X	4027	-0-	-592	-0-	175	1	3829	2	N	21	19	1			17
							23	9									
09	4470	X	3945	-0-	-525	-0-	177	1	3739	2	N	26	25	1			18
							29	9									
10	4402	X	3997	-0-	-405	-0-	172	1	3825	2	N	-0-	18	1			-0-
11	3900	X	3380	-0-	-520	-0-	111	1	3207	2	N	56	39	1			17
							62	9									

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

06	510	X	326	-0-	-184	-0-	15	1	309	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	527	X	396	-0-	-131	-0-	20	1	373	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	480	X	382	-0-	-98	-0-	17	1	362	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	496	X	419	-0-	-77	-0-	18	1	401	2	N	-0-	2	1			-0-
11	510	X	458	-0-	-52	-0-	15	1	435	2	N	7	5	1			2
							8	9									

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	2	N	7	9	1			5
							8	9									
07	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	67	1	1268	2	N	7	7	1			5
							8	9									
08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	61	1	1334	2	N	8	7	1			6
							9	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	N	9	9	1			6
							10	9									
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	60	1	1347	2	N	-0-	6	1			-0-
11	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	40	1	1147	2	N	20	14	1			6
							22	9									

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A CONS. G-L) 20452 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HOUSTON ENDOWMENT INC. WELL #: 1 RRCID -> 270821 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8203 - 8402

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13848 08/26/2013

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		164	-0-	164	2038	9 20	1 9	135	3	Y	18	17	1			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2038					Y	13	12	1			6
08	2410	N	372	-0-	-2038	-0-	16 4	1 9	352	3	Y	4	5	1			5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	6	6	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			5
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	12	10	1			7

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	55 1191	1 9	871	3	Y	1083	1037	1			76
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	39 887	1 9	593	3	Y	806	762	1			120
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16 605	1 9	351	3	Y	550	604	1			66
09	1260	N	963	-0-	-297	-0-	15 593	1 9	355	3	Y	539	545	1			60
10	1302	N	428	-0-	-874	-0-	6 270	1 9	152	3	Y	245	247	1			58
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					58

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	5831	-0-	-2749	-0-	336	1	5319	3	Y	160	113	1			134
							176	9									
07	8866	X	5673	-0-	-3193	-0-	342	1	5173	3	Y	144	125	1			153
							158	9									
08	6634	X	4874	-0-	-1760	-0-	206	1	4502	3	Y	151	200	1			104
							166	9									
09	6360	X	4480	-0-	-1880	-0-	175	1	4151	3	Y	140	169	1			75
							154	9									
10	6324	X	4274	-0-	-2050	-0-	167	1	3921	3	Y	169	129	1			115
							186	9									
11	5820	X	3785	-0-	-2035	-0-	148	1	3449	3	Y	171	141	1			145
							188	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	71	1	1124	3	Y	41	39	1			28
							45	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	73	1	1109	3	Y	46	43	1			31
							51	9									
08	992	N	884	-0-	-108	-0-	38	1	825	3	Y	19	21	1			29
							21	9									
09	960	N	798	-0-	-162	-0-	31	1	733	3	Y	31	32	1			28
							34	9									
*10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1538	3	Y	50	51	1			27
							55	9									
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	60	1	1386	3	Y	33	27	1			33
							36	9									

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	125	1	1976	3	Y	28	27	1			23
							31	9									
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	138	1	2069	3	Y	21	20	1			24
							23	9									
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	77	1	1724	3	Y	14	15	1			23
							15	9									
09	2130	N	1364	-0-	-766	-0-	54	1	1281	3	Y	26	26	1			23
							29	9									
10	2232	N	500	-0-	-1732	-0-	21	1	445	3	Y	31	32	1			22
							34	9									
11	1770	N	611	-0-	-1159	-0-	25	1	558	3	Y	25	20	1			27
							28	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	#	3630	-0-	-12780	-0-	215	1	3401	3	Y	13	41	1			28
							14	9									
07	15903	#	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-					28
08	15624	#	11300	-0-	-4324	-0-	487	1	10663	3	Y	136	125	1			39
							150	9									
09	15120	#	14323	-0-	-797	-0-	571	1	13512	3	Y	218	190	1			67
							240	9									
10	15624	#	13519	-0-	-2105	-0-	541	1	12693	3	Y	259	272	1			54
							285	9									
*11	12132	R	12132	-0-	-0-	-0-	489	1	11398	3	Y	223	194	1			83
							245	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16140	X	13535	-0-	-2605	-0-	779 432	1 9	12324	3	Y	393	288	1			201
07	16120	X	13165	-0-	-2955	-0-	798 301	1 9	12066	3	Y	274	318	1			157
08	15283	X	15219	-0-	-64	-0-	645 437	1 9	14137	3	Y	397	423	1			131
09	14790	X	14197	-0-	-593	-0-	557 462	1 9	13178	3	Y	420	408	1			143
10	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	691 427	1 9	16206	3	Y	388	407	1			124
*11	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	711 437	1 9	16565	3	Y	397	345	1			176

STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 245832 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9909 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	N	2295	-0-	-615	-0-	133 61	1 9	2101	3	Y	55	40	1			28
07	3100	N	5696	-0-	2596	2596	331 365	1 9	5000	3	Y	332	241	1			119
08	3100	N	8122	-0-	5022	7618	328 618	1 9	7176	3	Y	562	520	1			161
09	3000	N	12561	-0-	9561	17179	477 784	1 9	11300	3	Y	713	647	1			227
10	29421	X	12242	-0-	-17179	-0-	469 769	1 9	11004	3	Y	699	734	1			192
*11	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	410 710	1 9	9554	3	Y	645	560	1			277

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	669 N	-0-	-0-	-669	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)//CONT.// 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	2	1	96	2	Y	32	32	1			-0-
							3	4	35	9							
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	10	10	1			-0-
							1	4	11	9							
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	9	9	1			-0-
							1	4	10	9							

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/ TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	67	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		251	-0-	251	251	1	1	129	2	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
10	T. A.		385	-0-	385	636	5	1	295	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
*11	636	R	-0-	-0-	-636	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 10082 - 11404

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					257
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	187	1			122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					225
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	1	8			279
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	187	1			178

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

*12	18600		-0-	-0-	-18600	-0-					N	21					143
*01	18600		308	-0-	-18292	-0-	2	1	303	2	N	3	123	1			23
							3	9									
*02	16800		4676	-0-	-12124	-0-	143	1	4391	2	N	129					152
							142	9									
*03	18600		908	-0-	-17692	-0-	421	1	461	2	N	24					176
							26	9									
*04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	24	1	54	2	N	12					188
							13	9									
*05	256	R	256	-0-	-0-	-0-	96	1	130	2	N	27					215
							30	9									
*06	5010	#	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					215
*07	5177	#	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					215
*08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	1	1	7			215
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	167	1			48
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			50

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF. 11618 - 12574

06	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	955	1	10809	3	Y	158	110	1					98
							174	9											
07	12183	X	12161	-0-	-22	-0-	1240	1	10752	3	Y	154	47	1					205
							169	9											
08	12183	X	11928	-0-	-255	-0-	1244	1	10395	3	Y	263	342	1					126
							289	9											
09	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	1199	1	10574	3	Y	187	148	1					165
							206	9											
10	12338	X	11927	-0-	-411	-0-	1239	1	10420	2	Y	244	306	1	1	8			102
							268	9											
*11	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	1208	1	10570	3	Y	240	231	1					111
							264	9											

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	185	1	2091	3	Y	221	157	1			137
							243	9									
07	2542	X	2344	-0-	-198	-0-	217	1	1881	3	Y	224	66	1			295
							246	9									
08	2480	X	2381	-0-	-99	-0-	209	1	1748	3	Y	385	495	1			185
							424	9									
09	2520	X	2233	-0-	-287	-0-	197	1	1735	3	Y	274	217	1			242
							301	9									
10	2604	X	2442	-0-	-162	-0-	218	1	1835	3	Y	354	447	1			149
							389	9									
11	2520	X	2356	-0-	-164	-0-	202	1	1768	3	Y	351	338	1			162
							386	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

06	9300	X	3567	-0-	-5733	-0-	270	1	3053	3	Y	222	280	1			138
							244	9									
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-	67	1			71
08	9455	X	35	-0-	-9420	-0-	4	1	31	3	Y	-0-	71	1			-0-
09	7380	X	146	-0-	-7234	-0-	14	1	125	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	235	1	4147	2	N	252	368	1			181
							277	9									
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	485	1	2465	2	N	140	1	8			320
							154	9									
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	485	1	2072	2	N	149	369	1			100
							164	9									
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	470	1	2193	2	N	61					161
							67	9									
10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	485	1	1881	2	N	87					248
							96	9									
*11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	406	1	1331	2	N	133	1	7			380
							146	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 12378

06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1525	2	132	9	N	120	183	1			67
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1389	2	191	9	N	174	189	1			52
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1479	2	79	9	N	72					124
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1420	2	76	9	N	69	161	1			32
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1377	2	44	9	N	40					72
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1500	2	61	9	N	55					127

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7677 - 7815

06	23970		-0-	-0-	-23970	28942					Y	912	912	1			-0-
07	24769		-0-	-0-	-24769	4173					Y	-0-					-0-
08	24769		-0-	-0-	-24769	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	10530	#	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	06	3128	R	3128	-0-	-0-	-0-	347 1 17 9	2764	2	Y	15					192
	07	3224	#	3163	-0-	-61	-0-	347 1 42 9	2774	2	Y	38	182	1			48
	08	3224	#	2505	-0-	-719	-0-	314 1 46 9	2145	2	Y	42					90
	09	3120	#	2415	-0-	-705	-0-	314 1 33 9	2068	2	Y	30					120
	10	3224	#	2618	-0-	-606	-0-	280 1 39 9	2299	2	Y	35					155
*	11	3269	R	3269	-0-	-0-	-0-	303 1 44 9	2922	2	Y	40					195

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8)//CONT.// 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

06	DLQ G-10		206	-0-	206	B	206	3	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		184	-0-	184	B	390	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		212	-0-	212	B	602	2	1	191	2	Y	16	16	1			-0-
								1	4	18	9							
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		602															
09	943	N	341	-0-	-602	B	-0-	5	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	5	1	324	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
*11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	5	1	266	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

06	DLQ G-10		30571	-0-	30571	B	-13537	391	1	29634	2	Y	450	450	1			-0-
								51	4	495	9							
07	0		24961	-0-	24961	B	11424	606	1	24098	2	Y	193	193	1			-0-
								45	4	212	9							
08	0		22530	-0-	22530	B	33954	213	1	21736	2	Y	483	483	1			-0-
								50	4	531	9							
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		33954															
09	0		60553	-0-	60553	B	94507	891	1	58710	2	Y	803	803	1			-0-
								69	4	883	9							
10	22630		61725	-0-	39095	B	133602	966	1	59884	2	Y	742	742	1			-0-
								59	4	816	9							
11	0		53777	-0-	53777	B	187379	899	1	52135	2	Y	636	636	1			-0-
								43	4	700	9							

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

06	11400	#	11384	-0-	-16	-0-		667	1	10131	3	Y	533	543	1			308
								586	9									
07	11780	#	11492	-0-	-288	-0-		712	1	10208	3	Y	520	707	1			121
								572	9									
08	12307	#	11894	-0-	-413	-0-		738	1	10542	3	Y	558	354	1			325
								614	9									
09	11910	#	10979	-0-	-931	-0-		759	1	9633	3	Y	534	357	1			502
								587	9									
10	12307	#	11356	-0-	-951	-0-		728	1	10030	3	Y	544	708	1			338
								598	9									
11	11520	#	10610	-0-	-910	-0-		913	1	9085	3	Y	556	711	1			183
								612	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500		5864	-0-	-1636	2096	5864	2			N	-0-					-0-
07	7750		6317	-0-	-1433	663	6317	2			N	-0-					-0-
08	6944	#	5947	-0-	-997	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
09	6330	#	4582	-0-	-1748	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
10	6541	#	5623	-0-	-918	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
11	6120	#	5645	-0-	-475	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

06	7410	#	7262	-0-	-148	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
07	7750		7801	-0-	51	51	7801	2			N	-0-					-0-
08	7657	#	6786	-0-	-871	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
09	7410	#	3736	-0-	-3674	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
10	7750		4521	-0-	-3229	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
11	7500		4929	-0-	-2571	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

06	690	N	291	-0-	-399	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	651	N	313	-0-	-338	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	749 44	1 9	1702	2	N	40	190	1			74
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	739 45	1 9	1776	2	N	41					115
08	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	751 39	1 9	1711	2	N	35					150
09	3000	N	3640	-0-	640	640	718 64	1 9	2858	2	N	58					208
10	3100	N	3215	-0-	115	755	744 58	1 9	2413	2	N	53					261
*11	3000	N	2654	-0-	-346	409	749 47	1 9	1858	2	N	43	194	1			110

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	133	1	17258	2	Y	186	100	1			133
							205	9									
07	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	128	1	17049	2	Y	205	290	1			48
							226	9									
08	18600	X	17650	-0-	-950	-0-	113	1	17272	2	Y	241	194	1			95
							265	9									
09	18000	X	15262	-0-	-2738	-0-	95	1	14903	2	Y	240	291	1			44
							264	9									
10	18321	X	15893	-0-	-2428	-0-	108	1	15537	2	Y	225	201	1			68
							248	9									
11	17610	X	14217	-0-	-3393	-0-	106	1	13889	2	Y	202	102	1			168
							222	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	154	1	20087	2	Y	172	92	1			123
							189	9									
07	22700	X	22700	-0-	-0-	-0-	167	1	22325	2	Y	189	268	1			44
							208	9									
08	32582	X	32582	-0-	-0-	-0-	210	1	32127	2	Y	223	179	1			88
							245	9									
09	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	226	1	35484	2	Y	222	269	1			41
							244	9									
10	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	202	1	29193	2	Y	208	186	1			63
							229	9									
*11	26076	X	26076	-0-	-0-	-0-	196	1	25675	2	Y	186	94	1			155
							205	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

06	990	X	849	-0-	-141	-0-	66	1	769	3	N	13					105
							14	9									
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	96	1	1211	3	N	50	7	8			148
							55	9									
08	1829	X	580	-0-	-1249	-0-	46	1	521	3	N	12	3	8			157
							13	9									
09	1770	X	442	-0-	-1328	-0-	37	1	394	3	N	10					167
							11	9									
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	133	1	1890	3	N	49	4	8			212
							54	9									
11	1320	X	1030	-0-	-290	-0-	87	1	920	3	N	21	178	1			55
							23	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	201	-0-		-459	-0-	16	1	182	3	N	3					53
								3	9									
07	682	X	209	-0-		-473	-0-	15	1	190	3	N	4					57
								4	9									
08	496	X	223	-0-		-273	-0-	18	1	204	3	N	1					58
								1	9									
09	210	X	201	-0-		-9	-0-	17	1	182	3	N	2					60
								2	9									
10	217	X	209	-0-		-8	-0-	13	1	193	3	N	3					63
								3	9									
11	210	X	179	-0-		-31	-0-	15	1	160	3	N	4					67
								4	9									

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 10004 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4609	X	4609	-0-		-0-	-0-	357	1	4184	3	Y	62	178	1	6	8	54
								68	9									
07	4658	X	4658	-0-		-0-	-0-	331	1	4175	3	Y	138	3	8			189
								152	9									
08	4384	X	4384	-0-		-0-	-0-	351	1	3979	3	Y	49	119	1			119
								54	9									
09	3901	X	3901	-0-		-0-	-0-	329	1	3484	3	Y	80	132	1			67
								88	9									
10	4774	X	3696	-0-		-1078	-0-	237	1	3365	3	Y	85					152
								94	9									
11	4620	X	3822	-0-		-798	-0-	322	1	3412	3	Y	80	128	1			104
								88	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10088 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1494	-0-		-216	-0-	115	1	1353	3	Y	24					63
								26	9									
07	1891	X	1848	-0-		-43	-0-	131	1	1659	3	Y	53					116
								58	9									
08	1891	X	1828	-0-		-63	-0-	146	1	1659	3	Y	21	46	1			91
								23	9									
09	1830	X	1591	-0-		-239	-0-	134	1	1424	3	Y	30	49	1	1	8	71
								33	9									
10	1860	N	1836	-0-		-24	-0-	118	1	1672	3	Y	42					113
								46	9									
11	1770	N	1587	-0-		-183	-0-	134	1	1422	3	Y	28	45	1			96
								31	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10034 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	669	-0-		-471	-0-	51	1	598	3	N	18					190
								20	9									
07	930	X	720	-0-		-210	-0-	51	1	641	3	N	25					215
								28	9									
08	806	X	617	-0-		-189	-0-	49	1	557	3	N	10	168	1			57
								11	9									
09	780	X	592	-0-		-188	-0-	50	1	533	3	N	8					65
								9	9									
10	744	X	620	-0-		-124	-0-	38	1	539	3	N	39	2	8			102
								43	9									
11	690	X	551	-0-		-139	-0-	46	1	493	3	N	11					113
								12	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	256	-0-	-674	-0-	20	1	228	2	N	7	3	8			199
							8	9									
07	806	X	382	-0-	-424	-0-	27	1	349	2	N	5	178	1	3	8	23
							6	9									
08	837	X	425	-0-	-412	-0-	34	1	391	2	N	-0-					23
09	810	X	337	-0-	-473	-0-	27	1	306	2	N	4					27
							4	9									
10	837	X	316	-0-	-521	-0-	23	1	289	2	N	4	1	8			30
							4	9									
11	420	X	135	-0-	-285	-0-	12	1	121	2	N	2					32
							2	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	325	-0-	-155	-0-	25	1	289	2	N	10					130
							11	9									
07	496	X	43	-0-	-453	-0-	3	1	40	2	N	-0-					130
08	496	X	387	-0-	-109	-0-	31	1	352	2	N	4					134
							4	9									
09	330	X	88	-0-	-242	-0-	8	1	80	2	N	-0-					134
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					134
11	360	X	173	-0-	-187	-0-	14	1	150	2	N	8					142
							9	9									

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	517	-0-	-773	-0-	41	1	473	2	N	3					50
							3	9									
07	1333	X	507	-0-	-826	-0-	36	1	462	2	N	8	3	8			55
							9	9									
08	1178	X	397	-0-	-781	-0-	31	1	363	2	N	3					58
							3	9									
09	510	X	181	-0-	-329	-0-	15	1	166	2	N	-0-					58
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	151	1	1857	2	N	29	2	8			85
							32	9									
*11	706	X	706	-0-	-0-	-0-	59	1	636	2	N	10	1	8			94
							11	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4116	-0-	-954	-0-	317	1	3718	2	N	74	180	1	6	8	63
							81	9									
07	4805	X	3360	-0-	-1445	-0-	240	1	3055	2	N	59					122
							65	9									
08	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	334	1	3853	2	N	74	2	8			194
							81	9									
09	4260	X	3940	-0-	-320	-0-	318	1	3565	2	N	52	185	1	1	8	60
							57	9									
10	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	296	1	3678	2	N	79					139
							87	9									
11	4140	X	3500	-0-	-640	-0-	290	1	3129	2	N	74	3	8			210
							81	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	242	-0-	-418	-0-	18	1	218	2	N	5					177
							6	9									
07	682	X	347	-0-	-335	-0-	25	1	320	2	N	2					179
							2	9									
08	682	X	424	-0-	-258	-0-	34	1	384	2	N	5					184
							6	9									
09	630	X	375	-0-	-255	-0-	30	1	338	2	N	6					190
							7	9									
10	651	X	292	-0-	-359	-0-	21	1	265	2	N	5	173	1			22
							6	9									
11	420	X	184	-0-	-236	-0-	15	1	169	2	N	-0-					22

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2566	-0-	-314	-0-	195	1	2295	2	N	69					119
							76	9									
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	226	1	2867	2	N	65					184
							72	9									
08	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	200	1	2300	2	N	69	184	1	2	8	67
							76	9									
09	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	210	1	2355	2	N	57					124
							63	9									
10	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	212	1	2615	2	N	91	1	8			214
							100	9									
11	3060	X	2657	-0-	-403	-0-	219	1	2368	2	N	64	185	1	1	8	92
							70	9									

NUMERO SEIS WELL #: 3 RRCID -> 191888 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9494 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	234	-0-	-1746	-0-	18	1	216	2	N	-0-					42
07	1860	X	244	-0-	-1616	-0-	18	1	225	2	N	1					43
							1	9									
08	1860	X	228	-0-	-1632	-0-	18	1	210	2	N	-0-					43
09	840	X	240	-0-	-600	-0-	20	1	220	2	N	-0-					43
10	282	X	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-					43
11	240	X	191	-0-	-49	-0-	16	1	175	2	N	-0-					43

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	650	-0-	-2110	-0-	50	1	591	2	N	8					190
							9	9									
07	2852	X	61	-0-	-2791	-0-	4	1	55	2	N	2					192
							2	9									
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					192
09	2280	X	719	-0-	-1561	-0-	57	1	643	2	N	17	184	1			25
							19	9									
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	199	1	2457	2	N	30					55
							33	9									
*11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	150	1	1607	2	N	30					85
							33	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1454	-0-	-1336	-0-	113	1	1315	2	N	24	3	8			115
							26	9									
07	2449	X	2312	-0-	-137	-0-	164	1	2090	2	N	53	8	8			160
							58	9									
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	219	1	2534	2	N	39	2	8			197
							43	9									
09	2610	X	1968	-0-	-642	-0-	159	1	1778	2	N	28	186	1	1	8	38
							31	9									
10	2697	X	1451	-0-	-1246	-0-	107	1	1322	2	N	20					58
							22	9									
11	2700	X	1413	-0-	-1287	-0-	116	1	1262	2	N	32	1	8			89
							35	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	22	1	265	2	N	12	6	8			68
							13	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	558	2	N	31	7	8			92
							34	9									
08	372	N	228	-0-	-144	-0-	18	1	209	2	N	1					93
							1	9									
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	23	1	261	2	N	8	1	8			100
							9	9									
10	651	N	335	-0-	-316	-0-	24	1	301	2	N	9	1	8			108
							10	9									
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	15	3	8			120
							17	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	290	1	217	2	Y	8					29
							9	9									
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	257	1	275	2	Y	7					36
							8	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	257	1	283	2	Y	6					42
							7	9									
09	510	N	390	-0-	-120	-0-	214	1	176	2	Y	-0-					42
10	DLQ G-10		855	-0-	855	855	221	1	609	2	Y	23					65
							25	9									
11	DLQ G-10		779	-0-	779	1634	214	1	544	2	Y	19					84
							21	9									

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	449	1	91	2	Y	-0-					4
07	682	N	264	-0-	-418	-0-	77	1	185	2	Y	2					6
							2	9									
08	527	N	268	-0-	-259	-0-	77	1	190	2	Y	1					7
							1	9									
09	540	N	98	-0-	-442	-0-	71	1	27	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		81	-0-	81	81	74	1	7	9	Y	6					13
11	DLQ G-10		138	-0-	138	219	71	1	61	2	Y	5					18
							6	9									

COYOTE, WEST //CONT.// 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	1711	1	346	2	Y	-0-					59
07	2139	N	648	-0-	-1491	-0-	321	1	325	2	Y	2					61
							2	9									
08	2108	N	657	-0-	-1451	-0-	321	1	335	2	Y	1					62
							1	9									
09	2070	N	286	-0-	-1784	-0-	214	1	72	2	Y	-0-					62
10	DLQ G-10		755	-0-	755	755	221	1	527	2	Y	6					68
							7	9									
11	DLQ G-10		563	-0-	563	1318	214	1	343	2	Y	5					73
							6	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	410	2	18	9	N	16					132
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	420	2	20	9	N	18	3	8			147
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	439	2	26	9	N	24	2	8			169
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	441	2	15	9	N	14					183
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	434	2	18	9	N	16	1	8			198
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	409	2	20	9	N	18					216

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	428	2	N	23					252
							25	9									
07	558	N	386	-0-	-172	-0-	38	1	325	2	N	21					273
							23	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	N	20	189	1			104
							22	9									
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	51	1	406	2	N	12					116
							13	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	338	2	N	7					123
							8	9									
11	480	N	394	-0-	-86	-0-	46	1	334	2	N	13					136
							14	9									

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2821	-0-	-359	-0-	218	1	2559	2	N	40	3	8			95
							44	9									
07	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	222	1	2836	2	N	57	10	8			142
							63	9									
08	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	240	1	2768	2	N	45	5	8			182
							50	9									
09	3000	X	2950	-0-	-50	-0-	237	1	2661	2	N	47	178	1	1	8	50
							52	9									
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	233	1	2889	2	N	33	1	8			82
							36	9									
11	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	219	1	2353	2	N	39	4	8			117
							43	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3732	-0-	-138	-0-	288	1	3383	2	N	55	184	1			152
							61	9									
07	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	249	1	3175	2	N	47					199
							52	9									
08	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	292	1	3361	2	N	36	183	1			52
							40	9									
09	3990	X	3748	-0-	-242	-0-	302	1	3380	2	N	60					112
							66	9									
10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	285	1	3546	2	N	75					187
							83	9									
11	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	286	1	3094	2	N	57	186	1			58
							63	9									

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	102	1	1030	2	N	34	185	1	9	8	72
							37	9									
07	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	118	1	1039	2	N	20	7	8			85
							22	9									
08	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	108	1	916	2	N	20	2	8			103
							22	9									
09	1170	N	954	-0-	-216	-0-	102	1	819	2	N	30					133
							33	9									
10	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	124	1	912	2	N	21	1	8			153
							23	9									
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	120	1	869	2	N	27					180
							30	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	100	1	75	2	Y	-0-					6
07	248	N	139	-0-	-109	-0-	90	1	47	2	Y	2					8
							2	9									
08	434	N	139	-0-	-295	-0-	90	1	48	2	Y	1					9
							1	9									
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	71	1	29	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		125	-0-	125	125	74	1	44	2	Y	6					15
							7	9									
11	DLQ G-10		149	-0-	149	274	71	1	72	2	Y	5					20
							6	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	34

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	1	1	300	2	Y	14	27	1			5
							15	9									
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	1	1	321	2	Y	12					17
							13	9									
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	Y	17	28	1			6
							19	9									
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	1	1	243	2	Y	11					17
							12	9									
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	1	1	211	2	Y	9					26
							10	9									
11	270	N	148	-0-	-122	-0-	1	1	141	2	Y	5	27	1			4
							6	9									

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3286	-0-	-554	-0-	7	1	3242	2	Y	34	116	1			20
							37	9									
07	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	13	1	3484	2	Y	70					90
							77	9									
08	3937	X	3094	-0-	-843	-0-	13	1	2974	2	Y	97	155	1			32
							107	9									
09	3450	X	2711	-0-	-739	-0-	11	1	2627	2	Y	66					98
							73	9									
10	3534	X	2311	-0-	-1223	-0-	10	1	2245	2	Y	51					149
							56	9									
11	3420	X	1553	-0-	-1867	-0-	7	1	1515	2	Y	28	154	1			23
							31	9									

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	227	1	1719	2	N	23					237
							25	9									
07	1705	N	788	-0-	-917	-0-	99	1	689	2	N	-0-	237	5			-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	210	1	1748	2	N	16					16
							18	9									
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	268	1	1819	2	N	3					19
							3	9									
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	323	1	2409	2	N	1					20
							1	9									
*11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	300	1	2132	2	N	22					42
							24	9									

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	139	1	1236	2	N	-0-					63
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	156	1	1292	2	N	-0-					63
08	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	118	1	1007	2	N	19					82
							21	9									
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	94	1	1436	2	N	-0-					82
10	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	90	1	1297	2	N	-0-					82
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	82	1	1233	2	N	-0-					82

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	12	1	104	2	N	33	6	8			30
							36	9									
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	N	-0-					30
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	85	2	N	11					41
							12	9									
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	N	-0-					41
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					41
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-					41

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	102	1	907	2	N	-0-					126
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	133	1	1106	2	N	-0-					126
08	930	N	791	-0-	-139	-0-	81	1	693	2	N	15					141
							17	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	N	-0-					141
10	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	75	1	1074	2	N	2					143
							2	9									
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	N	3					146
							3	9									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47460	X	41777	-0-	-5683	-0-	41777	2			N	-0-					-0-
07	49042	X	46586	-0-	-2456	-0-	46586	2			N	-0-					-0-
08	49042	X	41844	-0-	-7198	-0-	41844	2			N	-0-					-0-
09	44820	X	39862	-0-	-4958	-0-	39862	2			N	-0-					-0-
10	45446	X	39597	-0-	-5849	-0-	39597	2			N	-0-					-0-
11	43980	X	41220	-0-	-2760	-0-	41220	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 14350

06	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
07	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5340	-0-	-333	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4291	-0-	-1199	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	3919	-0-	-6001	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	3457	-0-	-5453	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

06	37440	X	33009	-0-	-4431	-0-	33009	2			N	-0-					-0-
07	38688	X	28102	-0-	-10586	-0-	28102	2			N	-0-					-0-
08	41220	X	41220	-0-	-0-	-0-	41220	2			N	-0-					-0-
09	35910	X	31635	-0-	-4275	-0-	31635	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	25610	-0-	-9792	-0-	25610	2			N	-0-					-0-
11	35610	X	29869	-0-	-5741	-0-	29869	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

06	94620	X	51821	-0-	-42799	-0-	51821	2			N	-0-					-0-
07	90520	X	55545	-0-	-34975	-0-	55545	2			N	-0-					-0-
08	77934	X	49944	-0-	-27990	-0-	49944	2			N	-0-					-0-
09	63300	X	45880	-0-	-17420	-0-	45880	2			N	-0-					-0-
10	56885	X	44386	-0-	-12499	-0-	44386	2			N	-0-					-0-
11	53760	X	40523	-0-	-13237	-0-	40523	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

06	5100	X	2954	-0-	-2146	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3840	-0-	-810	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3245	-0-	-506	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2876	-0-	-244	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2796	-0-	-1048	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	2765	-0-	-955	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

06	32467	X	32467	-0-	-0-	-0-	32467	2			N	-0-					-0-
07	36339	X	36339	-0-	-0-	-0-	36339	2			N	-0-					-0-
08	33299	X	33299	-0-	-0-	-0-	33299	2			N	-0-					-0-
09	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	31476	2			N	-0-					-0-
10	35340	X	31531	-0-	-3809	-0-	31531	2			N	-0-					-0-
11	34200	X	30841	-0-	-3359	-0-	30841	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14130 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

06	23310	X	8465	-0-	-14845	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	11810	-0-	-12277	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	16070	-0-	-8017	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	15241	-0-	-7859	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
10	20305	X	17223	-0-	-3082	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
*11	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	16721	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

06	10470	X	9674	-0-	-796	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	8927	-0-	-1892	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8723	-0-	-1073	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	8963	-0-	-697	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9002	-0-	-980	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
*11	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

06	390	X	271	-0-	-119	-0-	27	1	244	2	N	-0-					-0-
07	341	X	268	-0-	-73	-0-	29	1	239	2	N	-0-					-0-
08	310	X	221	-0-	-89	-0-	23	1	198	2	N	-0-					-0-
09	300	X	222	-0-	-78	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
10	310	X	217	-0-	-93	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
11	270	X	233	-0-	-37	-0-	15	1	218	2	N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	351	1	3120	2	N	-0-					111
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	545	1	4521	2	N	5					116
							6	9									
08	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	207	1	1671	2	N	22					138
							24	9									
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	341	1	3160	2	N	4					142
							4	9									
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	365	1	3330	2	N	-0-					142
*11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	444	1	4277	2	N	-0-					142

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	411	1	3655	2	N	43	161	1			17
							47	9									
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	333	1	2766	2	N	-0-					17
08	1736	X	1197	-0-	-539	-0-	123	1	996	2	N	71					88
							78	9									
09	1680	X	1510	-0-	-170	-0-	146	1	1354	2	N	9					97
							10	9									
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	247	1	2257	2	N	11					108
							12	9									
*11	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	160	1	1537	2	N	32					140
							35	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	3	3	8			-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					80
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	230 48	1 9	3200	2	N	44					87
07	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	110 18	1 9	1727	2	N	16					103
08	2046	X	2022	-0-	-24	-0-	170 65	1 9	1787	2	N	59					162
09	3420	X	634	-0-	-2786	-0-	91 28	1 9	515	2	N	25					187
10	3534	X	941	-0-	-2593	-0-	105 9	1 9	827	2	N	8					195
11	3480	X	1350	-0-	-2130	-0-	84 26	1 9	1240	2	N	24					219

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1050	-0-	-720	-0-	70 14	1 9	966	2	N	13					177
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	200 9	1 9	3132	2	N	8					185
08	2139	X	962	-0-	-1177	-0-	80 40	1 9	842	2	N	36	162	1			59
09	2070	X	1140	-0-	-930	-0-	169 9	1 9	962	2	N	8					67
10	3317	X	1126	-0-	-2191	-0-	125 19	1 9	982	2	N	17					84
11	3210	X	1229	-0-	-1981	-0-	76 21	1 9	1132	2	N	19					103

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	154	1	1367	2	N	-0-					1
07	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	116	1	960	2	N	-0-					1
08	1488	N	437	-0-	-1051	-0-	46	1	390	2	N	1					2
							1	9									
09	1530	N	632	-0-	-898	-0-	39	1	593	2	N	-0-					2
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	104	1	1501	2	N	-0-					2
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	102	1	1531	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	2	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) //CONT.// 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18540	#	11347	-0-	-7193	-0-	270	1	11077	2	N	-0-					-0-
07	18135	#	7038	-0-	-11097	-0-	209	1	6829	2	N	-0-					-0-
08	17856	#	6545	-0-	-11311	-0-	242	1	6303	2	N	-0-					-0-
09	15780	#	10651	-0-	-5129	-0-	782	1	9869	2	N	-0-					-0-
10	14260		12051	-0-	-2209	-0-	797	1	11254	2	N	-0-					-0-
*11	12332	R	12332	-0-	-0-	-0-	738	1	11594	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	90	1	401	2	N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
*11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	66	1	247	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
FRANK YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 260452 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4373 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					31
07	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	31	7			-0-
08	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	1	1	3	2	N	-0-					78
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	2	11	9	N	10					88
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	T. A.		74	-0-	74	74	9	1	65	2	N	-0-					88
11	T. A.		11	-0-	11	85	2	1	9	2	N	-0-					88

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5559		5559	-0-	-0-	-0-	5556	2	3	9	N	3					122
07	4464		2475	-0-	-1989	-0-	2473	2	2	9	N	2					124
08	4464		904	-0-	-3560	-0-	904	2			N	-0-					124
09	4320		222	-0-	-4098	-0-	222	2			N	-0-					124
10	4464		130	-0-	-4334	-0-	130	2			N	-0-					124
11	4320		-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					124

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
REAVIS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 233143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6568 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	162	1	884	2	N	-0-					16
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	138	1	610	2	N	14					30
							15	9									
08	868	N	801	-0-	-67	-0-	108	1	693	2	N	-0-					30
09	1050	N	564	-0-	-486	-0-	37	1	527	2	N	-0-					30
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	89	1	683	2	N	5					35
							6	9									
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	140	1	526	2	N	5					40
							6	9									

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	91	1	496	2	N	-0-					227
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	104	1	459	2	N	20	186	1	30	7	31
							22	9									
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	77	1	495	2	N	10					41
							11	9									
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	33	1	479	2	N	12					53
							13	9									
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	N	8					61
							9	9									
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	107	1	404	2	N	12					73
							13	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

06	2070	X	2012	-0-	-58	-0-	312	1	1700	2	N	-0-					78
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-	78	7			-0-
08	2015	X	1646	-0-	-369	-0-	222	1	1424	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	511	-0-	-1499	-0-	33	1	467	2	N	10					10
							11	9									
10	2077	X	1961	-0-	-116	-0-	224	1	1729	2	N	7					17
							8	9									
11	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	410	1	1543	2	N	7					24
							8	9									

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

06	600	N	419	-0-	-181	-0-	258	2	161	9	N	146					222
07	744	N	468	-0-	-276	-0-	289	2	179	9	N	163	183	1			202
08	651	N	423	-0-	-228	-0-	179	2	244	9	N	222	363	1			61
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	156	2	249	9	N	226	181	1			106
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	112	2	273	9	N	248	179	1			175
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	221	181	1			215

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

06	5310 X	4154	-0-	-1156	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
07	5487 X	4436	-0-	-1051	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
08	4278 X	3940	-0-	-338	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
09	4140 X	3868	-0-	-272	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
10	4433 X	3452	-0-	-981	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
11	4290 X	2897	-0-	-1393	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

06	10110 X	8901	-0-	-1209	-0-	8766	2	135	9	Y	123					212
07	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10459	2	96	9	Y	87	180	1			119
08	10447 X	7324	-0-	-3123	-0-	7216	2	108	9	Y	98					217
09	8910 X	6792	-0-	-2118	-0-	6715	2	77	9	Y	70	178	1			109
10	10540 X	7867	-0-	-2673	-0-	7795	2	72	9	Y	65					174
11	10200 X	6927	-0-	-3273	-0-	6833	2	94	9	Y	85	181	1			78

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	620 N	469	-0-	-151	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	651 N	472	-0-	-179	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	750 N	532	-0-	-218	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

06	5010	#	2134	-0-	-2876	-0-	540	1	1594	2	N	-0-					127
07	4836	#	2272	-0-	-2564	-0-	540	1	1732	2	N	-0-					127
08	4650	#	2096	-0-	-2554	-0-	540	1	1556	2	N	-0-					127
09	4260	#	3134	-0-	-1126	-0-	540	1	2594	2	N	-0-					127
10	3751	#	3216	-0-	-535	-0-	540	1	2654	2	N	20	117	1			30
							22	9									
*11	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	540	1	1871	2	N	-0-					30

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27180	X	24512	-0-	-2668	-0-	2175	1	22337	2	Y	-0-	9	1			12
07	28086	X	24398	-0-	-3688	-0-	2084	1	22314	2	Y	-0-					12
08	27156	X	24309	-0-	-2847	-0-	2058	1	22251	2	Y	-0-					12
09	25980	X	24440	-0-	-1540	-0-	2062	1	22377	2	Y	1					13
							1	9									
10	40368	X	40368	-0-	-0-	-0-	2703	1	37647	2	Y	16					29
							18	9									
11	24510	X	23640	-0-	-870	-0-	1885	1	21735	2	Y	18					47
							20	9									

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5740 - 5749

06	8490	X	3704	-0-	-4786	-0-	3693	2	11	9	Y	10	41	1			16
07	7316	X	3793	-0-	-3523	-0-	3781	2	12	9	Y	11					27
08	6045	X	2505	-0-	-3540	-0-	2492	2	13	9	Y	12					39
09	5790	X	1619	-0-	-4171	-0-	1607	2	12	9	Y	11	38	1			12
10	5456	X	2036	-0-	-3420	-0-	2014	2	22	9	Y	20	19	1			13
11	3690	X	1188	-0-	-2502	-0-	1174	2	14	9	Y	13					26

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740

06	8370	X	5130	-0-	-3240	-0-	5122	2	8	9	Y	7	28	1			11
07	8649	X	5292	-0-	-3357	-0-	5283	2	9	9	Y	8					19
08	8649	X	3851	-0-	-4798	-0-	3841	2	10	9	Y	9					28
09	7470	X	3658	-0-	-3812	-0-	3644	2	14	9	Y	13	26	1			15
10	7099	X	5046	-0-	-2053	-0-	5025	2	21	9	Y	19	21	1			13
11	5130	X	2837	-0-	-2293	-0-	2824	2	13	9	Y	12					25

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5598 - 5654

06	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	833	-0-	-252	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	8257	-0-	5157	5157	8257	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	18419	-0-	15419	20576	18356	2	63	9	Y	57					57
10	3100	N	17085	-0-	13985	34561	16999	2	86	9	Y	78	83	1			52
*11	46211	X	11650	-0-	-34561	-0-	11582	2	68	9	Y	62					114

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5636 - 5640

06	11370	X	6998	-0-	-4372	-0-	6969	2	29	9	Y	26	100	1			43
07	10261	X	8892	-0-	-1369	-0-	8852	2	40	9	Y	36					79
08	11718	X	7340	-0-	-4378	-0-	7290	2	50	9	Y	45					124
09	11340	X	4548	-0-	-6792	-0-	4501	2	47	9	Y	43	112	1			55
10	11377	X	6078	-0-	-5299	-0-	6078	2			Y	-0-	55	1			-0-
11	8610	X	6180	-0-	-2430	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

DE LUNA (HOCKLEY 4532) 23685 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DE LUNA, R. G. WELL #: 12 C RRCID -> 105441 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4440 - 4444

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13808 04/23/2013

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD-AMOCO TRAUTMAN WELL #: 3 RRCID -> 098912 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6864 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	67 4	1 9	2185	2	Y	4	76	1			21
07	2542	N	2323	-0-	-219	-0-	73 9	1 9	2241	2	Y	8					29
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	87 18	1 9	2338	2	Y	16					45
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	69 11	1 9	2118	2	Y	10					55
10	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	72 21	1 9	2260	2	Y	19					74
*11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	2409	2	Y	2					76

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	685	-0-	-995	-0-	20	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	186	-0-	-1550	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	338	-0-	-406	-0-	12	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	290	-0-	-400	-0-	9	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	8	1	304	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9570	X	9223	-0-	-347	-0-	273	1	8940	2	Y	9	106	1			47
							10	9									
07	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	318	1	9748	2	Y	15					62
							17	9									
08	10044	X	8583	-0-	-1461	-0-	307	1	8248	2	Y	25					87
							28	9									
09	9720	X	5860	-0-	-3860	-0-	185	1	5661	2	Y	13					100
							14	9									
10	10075	X	6032	-0-	-4043	-0-	186	1	5823	2	Y	21					121
							23	9									
11	9750	X	4164	-0-	-5586	-0-	110	1	4053	2	Y	1					122
							1	9									

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

06	870	X	454	-0-	-416	-0-	13	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	504	-0-	-395	-0-	16	1	488	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	361	-0-	-538	-0-	13	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	606	X	606	-0-	-0-	-0-	19	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	20	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	94	-0-	-266	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B WELL #: 1 RRCID -> 150455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6420 - 6910

06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	100	1	3269	2	Y	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	107	1	3287	2	Y	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	115	1	3090	2	Y	-0-					-0-
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	109	1	3328	2	Y	-0-					-0-
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	125	1	3912	2	Y	-0-					-0-
*11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	65	1	2439	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7050 - 7160

06	450	N	427	-0-	-23	-0-	13	1	414	2	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	23	1	615	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	282	-0-	-138	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	409	-0-	-118	-0-	13	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	135	-0-	-495	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	652	-0-	-681	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	730	-0-	-380	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	570	-0-	-240	-0-	570	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

06	70741	X	70741	-0-	-0-	-0-	70291	2	450	9	Y	409	485	1			172
07	65317	X	65215	-0-	-102	-0-	64837	2	378	9	Y	344	423	1			93
08	65317	X	61523	-0-	-3794	-0-	61202	2	321	9	Y	292	327	1			58
09	63210	X	50915	-0-	-12295	-0-	50705	2	210	9	Y	191	172	1			77
10	75795	X	38419	-0-	-37376	-0-	38295	2	124	9	Y	113	140	1			50
11	70740	X	41505	-0-	-29235	-0-	41347	2	158	9	Y	144	101	1			93

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

06	510	N	389	-0-	-121 B	-7422	23	1	366	2	Y	-0-					29
07	0	N	389	-0-	389 B	-7033	23	1	366	2	Y	-0-					29
08	372	N	347	-0-	-25 B	-7033	23	1	324	2	Y	-0-					29
09	390	N	273	-0-	-117 B	-7033	20	1	253	2	Y	-0-					29
10	403	N	786	-0-	383 B	-6650	43	1	743	2	Y	-0-					29
11	330	N	479	-0-	149 B	-6501	29	1	450	2	Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

06	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	1176	1	18604	2	N	-0-					-0-
07	19746	X	19746	-0-	-0-	-0-	1178	1	18568	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	18468	-0-	-907	-0-	1200	1	17268	2	N	-0-					-0-
09	19740	X	17494	-0-	-2246	-0-	1307	1	16187	2	N	-0-					-0-
10	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	1078	1	18600	3	N	-0-					-0-
*11	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	1120	1	17072	2	N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	155	1	2454	2	Y	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	163	1	2570	2	Y	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	155	1	2223	2	Y	-0-					-0-
09	2610	N	1908	-0-	-702	-0-	143	1	1765	2	Y	-0-					-0-
10	2728	N	506	-0-	-2222	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1965	-0-	-345	-0-	121	1	1844	2	Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

06	2220	X	1913	-0-	-307	-0-	114	1	1799	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	137	1	2156	2	Y	-0-					-0-
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	142	1	2046	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	578	-0-	-1342	-0-	43	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	195	-0-	-2099	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	113	-0-	-2107	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

06	3000	N	2841	-0-	-159	67	169	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	2942	N	2875	-0-	-67	-0-	172	1	2703	2	Y	-0-					-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	175	1	2525	2	Y	-0-					-0-
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	189	1	2344	2	Y	-0-					-0-
10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	150	1	2590	2	Y	-0-					-0-
*11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	175	1	2671	2	Y	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
CUELLAR 117 WELL #: 1ST RRCID -> 253803 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14866 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13320 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2489	-0-	-91	-0-	166	1	2323	2	Y	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	217	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	211	1	2498	2	Y	-0-					-0-
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	111	1	2666	2	Y	-0-					-0-
10	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	105	1	2849	2	Y	-0-					-0-
*11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	99	1	2708	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	534	-0-	-306	-0-	27	1	507	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	603	-0-	-513	-0-	31	1	572	2	N	-0-					-0-
08	899	N	579	-0-	-320	-0-	30	1	549	2	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	41	1	631	2	N	-0-					-0-
10	589	N	489	-0-	-100	-0-	27	1	462	2	N	-0-					-0-
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	20	1	362	2	N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

06	21840	X	20815	-0-	-1025	-0-	1387	1	19428	2	Y	-0-					-0-
07	22196	X	22189	-0-	-7	-0-	1811	1	20378	2	Y	-0-					-0-
08	22196	X	20969	-0-	-1227	-0-	1631	1	19338	2	Y	-0-					-0-
09	20820	X	20353	-0-	-467	-0-	817	1	19536	2	Y	-0-					-0-
10	22196	X	19358	-0-	-2838	-0-	689	1	18669	2	Y	-0-					-0-
11	21480	X	19132	-0-	-2348	-0-	672	1	18460	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

06	18690	X	-0-	-0-	-18690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

06	2220	N	1847	-0-	-373	-0-	94 3	1 9	1750	2	Y	3	3	8			-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	95	1	1735	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1568	-0-	-757	-0-	82	1	1486	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	94	1	1440	2	Y	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	74	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	77	1	1411	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

06	900	N	551	-0-	-349	-0-	28 3	1 9	520	2	N	3	3	8			-0-
07	1147	N	543	-0-	-604	-0-	28	1	515	2	N	-0-					-0-
08	837	N	532	-0-	-305	-0-	28	1	504	2	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	26	1	454	2	N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

06	16440	X	8596	-0-	-7844	-0-	573	1	8023	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
08	17608	X	2916	-0-	-14692	-0-	227	1	2689	2	N	-0-					-0-
09	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	790	1	18884	2	N	-0-					-0-
10	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	633	1	17141	2	N	-0-					-0-
*11	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	557	1	15291	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

06	28920	X	26645	-0-	-2275	-0-	26645	2			N	-0-					-0-
07	29884	X	27900	-0-	-1984	-0-	27900	2			N	-0-					-0-
08	29884	X	27435	-0-	-2449	-0-	27435	2			N	-0-					-0-
09	28920	X	28321	-0-	-599	-0-	28321	2			N	-0-					-0-
10	27714	X	27487	-0-	-227	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
11	26820	X	26139	-0-	-681	-0-	26139	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

06	3000	N	3325	-0-	325	325	221	1	3097	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	3100	N	5074	-0-	1974	2299	414	1	4660	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4960	-0-	1860	4159	386	1	4574	2	N	-0-					-0-
09	8138	X	3979	-0-	-4159	-0-	160	1	3819	2	N	-0-					-0-
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	124	1	3355	2	N	-0-					-0-
*11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	104	1	2864	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2613	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
09	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	417	1	9975	2	N	-0-					-0-
10	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	285	1	7711	2	N	-0-					-0-
*11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	334	1	9172	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	1251	1 7 9	23221	2	N	6	6 8		-0-
07	25478	X	25478	-0-	-0-	-0-	1325	1	24153	2	N	-0-			-0-
08	24969	X	24969	-0-	-0-	-0-	1305	1	23664	2	N	-0-			-0-
09	23400	X	19239	-0-	-4161	-0-	1176	1	18063	2	N	-0-			-0-
10	25055	X	25055	-0-	-0-	-0-	1381	1	23674	2	N	-0-			-0-
11	23880	X	23666	-0-	-214	-0-	1231	1	22435	2	N	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

06	1740	N	1261	-0-	-479	-0-	334	1	927	2	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1071	-0-	-572	-0-	320	1	751	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	1183	-0-	-336	-0-	359	1	824	2	Y	-0-			-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	402	1	867	2	Y	-0-			-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	413	1	923	2	Y	-0-			-0-
*11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	452	1	971	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

06	1290	N	553	-0-	-737	-0-	33	1	520	2	Y	-0-			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	957	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	968	-0-	-24	-0-	64	1	904	2	Y	-0-			-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	66	1	819	2	Y	-0-			-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	85	1	968	2	Y	-0-			-0-
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	86	1	910	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		363	-0-	363	363	24	1	339	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		5136	-0-	5136	5499	338	1	4798	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		11	-0-	11	5510	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		5	-0-	5	5515	5	2			Y	-0-			-0-
*11	5524	X	9	-0-	-5515	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 146680 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6783 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	596	1	9343	2	Y	-0-					-0-
07	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	684	1	9792	2	Y	410	194	1			216
							451	9									
08	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	677	1	9612	2	Y	310	384	1			142
							341	9									
09	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	711	1	8755	2	Y	215	196	1			161
							237	9									
10	9858	X	9031	-0-	-827	-0-	725	1	8306	2	Y	-0-	161	1			-0-
11	9540	X	8612	-0-	-928	-0-	747	1	7865	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	49	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	487	-0-	-443	-0-	32	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	608	-0-	-142	-0-	46	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	670	-0-	-74	-0-	54	1	616	2	Y	-0-					-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	61	1	640	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH A 1768 WELL #: 3 RRCID -> 169014 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7020 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	898	2	Y	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	54	1	760	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	58	1	607	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	264	1	4143	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3621	-0-	521	521	236	1	3385	2	Y	-0-					-0-
08	1652	N	1131	-0-	-521	-0-	74	1	1057	2	Y	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	323	1	3974	2	Y	-0-					-0-
10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	296	1	3390	2	Y	-0-					-0-
*11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	274	1	2882	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	3270	X	2973	-0-	-297	-0-	178	1	2795	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2902	-0-	-539	-0-	189	1	2713	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2366	-0-	-1075	-0-	156	1	2210	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2666	-0-	-664	-0-	200	1	2466	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	239	1	2739	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	215	1	2261	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		AMT		BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	310	-0-	-170	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	326	-0-	-170	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1661	-0-	-319	-0-	100	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	114	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1058	-0-	-368	-0-	70	1	988	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	80	1	981	2	Y	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	141	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	142	1	1489	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

06	1260	N	765	-0-	-495	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	90	1	1291	2	Y	-0-					-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	83	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	85	1	1051	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	95	1	1090	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	100	1	1049	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

06	2310	N	1855	-0-	-455	-0-	111	1	1744	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	89	1	1269	2	Y	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	123	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	85	1	1043	2	Y	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	158	1	1811	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	154	1	1621	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	87	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	78	1	1110	2	Y	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	81	1	997	2	Y	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	Y	-0-					-0-
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	879	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	N	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	64	1	787	2	N	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	107	1	1230	2	N	-0-					-0-
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	102	1	1074	2	N	-0-					-0-

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

06	300	N	235	-0-	-65	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	187	-0-	-61	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	232	-0-	-202	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1689	-0-	-1341	-0-	101	1	1588	2	Y	-0-					-0-
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	184	1	2642	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2287	-0-	-100	-0-	150	1	2137	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2280	-0-	-30	-0-	171	1	2109	2	Y	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	195	1	2235	2	Y	-0-					-0-
*11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	218	1	2296	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

06	3000	N	3206	-0-	206	206	192	1	3014	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2907	-0-	-193	13	190	1	2717	2	Y	-0-					-0-
08	2105	N	2092	-0-	-13	-0-	138	1	1954	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1782	-0-	-18	-0-	134	1	1648	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	133	1	1525	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1419	-0-	-381	-0-	123	1	1296	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	75	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	541	2	Y	-0-					-0-
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	544	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	236	1	3705	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	2012	-0-	-3630	-0-	131	1	1881	2	Y	-0-					-0-
08	7595	X	5530	-0-	-2065	-0-	364	1	5166	2	Y	-0-					-0-
09	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	574	1	7074	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	5725	-0-	-1870	-0-	440	1	5044	2	Y	219	34	1			185
							241	9									
*11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	462	1	4864	2	Y	194	196	1			183
							213	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	899	-0-	-121	-0-	43	1	854	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	DLQ G-10		904	-0-	904	904	45	1	859	2	N	-0-					1
08	1889	N	985	-0-	-904	-0-	43	1	941	2	N	1					2
							1	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	2	N	1					2
							1	9									
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	36	1	1049	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5655	-0-	-375	-0-	1415	1	4240	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5534	-0-	-697	-0-	1377	1	4157	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5680	-0-	-551	-0-	923	1	4757	2	Y	-0-					-0-
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	959	1	4721	2	Y	-0-					-0-
10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	917	1	4815	2	Y	-0-					-0-
*11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	953	1	4844	2	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	9612	-0-	-888	-0-	9610	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	10850	X	10670	-0-	-180	-0-	10670	2			Y	-0-					2
08	10850	X	10562	-0-	-288	-0-	10562	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	10380	X	10010	-0-	-370	-0-	10010	2			Y	-0-					-0-
10	10478	X	10249	-0-	-229	-0-	10249	2			Y	-0-					-0-
11	10140	X	9858	-0-	-282	-0-	9858	2			Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 201867 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8482 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8164 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	419	-0-	-271	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	1980	2	11	9	Y	10					48
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2412	2	11	9	Y	10					58
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2060	2	10	9	Y	9					67
09	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			Y	-0-					67
10	2418	X	1411	-0-	-1007	-0-	1411	2			Y	-0-	41	1			26
11	2340	X	433	-0-	-1907	-0-	433	2			Y	-0-					26

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	658	2	8	9	Y	7					42
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	745	2	8	9	Y	7					49
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	Y	7					56
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					56
10	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2			Y	-0-	22	1			34
11	690	N	282	-0-	-408	-0-	282	2			Y	-0-					34

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	280	-0-	-200	-0-	34	1	244	2	N	2					83
							2	9									
07	496	X	140	-0-	-356	-0-	17	1	122	2	N	1	5	1			79
							1	9									
08	372	X	19	-0-	-353	-0-	2	1	17	2	N	-0-					79
09	384	X	384	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	N	1					80
							1	9									
10	310	X	162	-0-	-148	-0-	21	1	140	2	N	1					81
							1	9									
11	270	X	220	-0-	-50	-0-	31	1	188	2	N	1					82
							1	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	23	1	169	2	Y	1					62
							1	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	2	Y	-0-	3	1			59
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					59
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	Y	1					60
							1	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	153	2	Y	1					61
							1	9									
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	127	2	Y	1					62
							1	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	54	1	386	2	Y	2					72
							2	9									
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	52	1	384	2	Y	3	8	1			67
							3	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	60	1	459	2	Y	-0-					67
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	67	1	484	2	Y	-0-					67
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	Y	4					71
							4	9									
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	58	1	350	2	Y	1					72
							1	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					26
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					26
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					26
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					26
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					26
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					26

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	2	N	-0-					16
07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-	2	1			14
08	182	X	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-	1	1	13	7	-0-
09	750	X	146	-0-	-604	-0-	7	1	138	2	N	1					1
							1	9									
10	775	X	124	-0-	-651	-0-	6	1	118	2	N	-0-					1
*11	750	X	74	-0-	-676	-0-	4	1	70	2	N	-0-					1

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

06	1710	X	1208	-0-	-502	-0-	65	1	1137	2	N	5	5	1			13
							6	9									
07	1767	X	820	-0-	-947	-0-	45	1	773	2	N	2	4	1			11
							2	9									
08	1767	X	1040	-0-	-727	-0-	60	1	978	2	N	2	3	1	9	7	1
							2	9									
09	1500	X	1388	-0-	-112	-0-	71	1	1313	2	N	4					5
							4	9									
10	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	72	1	1355	2	N	3	4	1			4
							3	9									
11	1200	X	1084	-0-	-116	-0-	63	1	1020	2	N	1	3	1			2
							1	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	Y	5					28
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1130	2	4	9	Y	4					32
08	1333	N	986	-0-	-347	-0-	983	2	3	9	Y	3					35
09	1260	N	955	-0-	-305	-0-	955	2			Y	-0-					35
10	1147	N	887	-0-	-260	-0-	887	2			Y	-0-	14	1			21
11	960	N	621	-0-	-339	-0-	621	2			Y	-0-					21

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	191	-0-	-19	-0-	10	1	180	2	N	1	1	1			8
							1	9									
07	217	X	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	N	-0-	1	1			7
08	217	X	133	-0-	-84	-0-	8	1	124	2	N	1	1	1	7	7	-0-
							1	9									
09	561	X	561	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	2					2
							2	9									
10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	210	X	180	-0-	-30	-0-	10	1	169	2	N	1	2	1			1
							1	9									

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	271	1	1990	2	Y	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	300	1	1894	2	Y	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	273	1	1760	2	Y	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	249	1	1784	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	265	1	1793	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	287	1	1536	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 163757 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5301 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010127 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6429	2	91	9	N	83					188
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					188
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					188
10	DELQ	PR	4995	-0-	4995	4995	4830	2	165	9	N	150	176	1			44
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	4995					N	NO RPT					44

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3030	-0-	30	221	510	1	2517	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	2635	N	1923	-0-	-712	-0-	405	1	1516	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	498	1	2090	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2550	X	2000	-0-	-550	-0-	387	1	1611	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	3286	X	505	-0-	-2781	-0-	180	1	324	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	3030	X	701	-0-	-2329	-0-	228	1	470	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	48	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	24	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	38	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	82	1	193	2	Y	-0-					-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	237	1	536	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	50	1	364	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	496	N	155	-0-	-341	-0-	21	1	132	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	527	N	186	-0-	-341	-0-	25	1	160	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	420	N	183	-0-	-237	-0-	22	1	159	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	61	1	411	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	59	1	317	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010144 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	115	1	257	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	58	1	105	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	65	1	146	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	75	1	176	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	T. A.		180	-0-	180	180	53	1	125	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	T. A.		150	-0-	150	330	45	1	101	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

06	180	N	6	-0-	-174	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	120	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	175	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	111	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	149	1	350	2	Y	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	197	1	445	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			5
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	142	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	147	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	278	-0-	-202	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	123	-0-	-311	-0-	17	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	120	-0-	-283	-0-	16	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	129	1	876	2	Y	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	139	1	743	2	Y	-0-					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	791	1	5807	2	Y	199	109	1			222
							219	9									
07	6975	X	6347	-0-	-628	-0-	844	1	5329	2	Y	158	227	1			153
							174	9									
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	934	1	6021	2	Y	211	218	1			146
							232	9									
09	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	820	1	5874	2	Y	188	112	1			222
							207	9									
10	7037	X	6868	-0-	-169	-0-	861	1	5824	2	Y	166	226	1			162
							183	9									
11	6960	X	6632	-0-	-328	-0-	998	1	5339	2	Y	268	230	1			200
							295	9									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	13	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	12	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	3	1			6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	6	1			6
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	2	10	9	Y	9	8	1			7

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010165 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	852	-0-	852	852	852	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	223	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1891 X	1592	-0-	-299	-0-	218	1	1374	2	Y	-0-					-0-
08	2108 X	1629	-0-	-479	-0-	219	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	2040 X	1892	-0-	-148	-0-	232	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	291	1	1966	2	Y	-0-					-0-
*11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	348	1	1860	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCE RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	348	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	289	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	365	1	820	2	Y	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	335	1	788	2	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	322	1	758	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	922	-0-	-218	-0-	283	1	639	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	284	1	2084	2	Y	-0-					-0-
07	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	325	1	2054	2	Y	-0-					-0-
08	2294 X	2157	-0-	-137	-0-	290	1	1867	2	Y	-0-					-0-
09	2370 X	2055	-0-	-315	-0-	252	1	1803	2	Y	-0-					-0-
10	2449 X	2079	-0-	-370	-0-	268	1	1811	2	Y	-0-					-0-
11	2370 X	2015	-0-	-355	-0-	317	1	1698	2	Y	-0-					-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	#	1685	-0-	-25	-0-	521	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1767	#	1530	-0-	-237	-0-	548	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	1798	#	1717	-0-	-81	-0-	529	1	1188	2	Y	-0-					-0-
09	1740	#	1717	-0-	-23	-0-	513	1	1204	2	Y	-0-					-0-
10	1798	#	1785	-0-	-13	-0-	533	1	1252	2	Y	-0-					-0-
11	1680	#	1581	-0-	-99	-0-	485	1	1096	2	Y	-0-					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	1617	2			N	-0-					14
08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	3531	1914	2			N	-0-					14
09	DLQ G-10		2316	-0-	2316	5847	2316	2			N	-0-					14
10	DLQ G-10		381	-0-	381	6228	381	3			N	-0-					14
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6228					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	981	-0-	981	3626	116 10	1 9	855	2	Y	9	5	1			10
07	0	W	190	-0-	190	3816	25 8	1 9	157	2	Y	7	10	1			7
08	3565		359	-0-	-3206	610	47 10	1 9	302	2	Y	9	10	1			6
09	1129	R	519	-0-	-610	-0-	62 10	1 9	447	2	Y	9	5	1			10
10	1023	#	381	-0-	-642	-0-	48 8	1 9	325	2	Y	7	10	1			7
11	990	#	205	-0-	-785	-0-	31 10	1 9	164	2	Y	9	9	1			7

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	28	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	80	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	35	1	408	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	320	-0-	-280 B	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	323	-0-	-266 B	-0-	11	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	240	-0-	-180 B	-0-	7	1	233	3	Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 29 RRCID -> 192106 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2472 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) //CONT.// 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 32 RRCID -> 192771 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2644 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5856			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: E 6 RRCID -> 152836 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2566 - 3104

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			207
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			207
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			207
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013 - P&A 11/25/13

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 9530) 25849 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON, F.E. WELL #: 7 L RRCID -> 111991 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9530 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (9894) 25849 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
DOUGHTY WELL #: 5 RRCID -> 119103 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 13083 PERF. 9894 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	530	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	537	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	568	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	461	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	503	1	539	2	Y	-0-					-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	504	1	631	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	397	1	594	2	N	-0-					102
07	1023	N	929	-0-	-94	-0-	399	1	530	2	N	-0-					102
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	411	1	535	2	N	183	184	1			101
							201	9									
09	990	N	913	-0-	-77	-0-	411	1	500	2	N	2					103
							2	9									
10	992	N	907	-0-	-85	-0-	437	1	468	2	N	2					105
							2	9									
11	1110	N	753	-0-	-357	-0-	334	1	419	2	N	-0-					105

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	141	1	211	2	Y	12					140
							13	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	145	1	193	2	Y	14					154
							15	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	130	1	169	2	Y	81	193	1			42
							89	9									
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	101	1	122	2	Y	6					48
							7	9									
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	112	1	119	2	Y	-0-					48
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	125	1	156	2	Y	-0-					48

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1452	-0-	-108	-0-	582	1	870	2	N	-0-					18
07	1612	X	1452	-0-	-160	-0-	624	1	828	2	N	-0-					18
08	1612	X	1372	-0-	-240	-0-	596	1	776	2	N	-0-					18
09	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	567	1	692	2	N	-0-					18
10	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	653	1	700	2	N	53					71
							58	9									
11	1440	X	1424	-0-	-16	-0-	632	1	792	2	N	-0-					71

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	804	R	804	-0-	-0-	-0-	20	1	781	2	N	3					120
							3	9									
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-					120
08	374	R	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-					120
09	810	#	147	-0-	-663	-0-	20	1	127	2	N	-0-					120
10	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					120
11	810	#	27	-0-	-783	-0-	10	1	17	2	N	-0-					120

DRISCOLL RANCH CRI (5100) 26154 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: RRCID -> 200106 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5114 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2004

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243676 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					286
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	176	1			126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					179

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340		5002	-0-	-338	220	4987	2	15	9	N	14					217
07	5518		5184	-0-	-334	-0-	5177	2	7	9	N	6	180	1			43
08	5518		4543	-0-	-975	-0-	4520	2	23	9	N	21					64
09	5340		4320	-0-	-1020	-0-	4317	2	3	9	N	3					67
10	5177	#	3989	-0-	-1188	-0-	3977	2	12	9	N	11					78
11	5010	#	3508	-0-	-1502	-0-	3497	2	11	9	N	10					88

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

DYCUS (MIOCENE) 26818 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
DYCAS, LOUNA WELL #: 1 RRCID -> 148978 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2405 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P/A 07/29/2014

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

06	13800	X	12748	-0-	-1052	-0-	208	1	12540	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	13447	-0-	-813	-0-	247	1	13200	2	N	-0-					-0-
08	13919	X	13277	-0-	-642	-0-	219	1	13058	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	12603	-0-	-357	-0-	240	1	12363	2	N	-0-					-0-
10	13299	X	13255	-0-	-44	-0-	250	1	13005	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	12521	-0-	-349	-0-	214	1	12307	2	N	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					13
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					13
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					13
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					13
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					13
*11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			Y	-0-					-0-
07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			Y	-0-					-0-
08	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			Y	-0-					-0-
09	8340	X	7685	-0-	-655	-0-	7685	2			Y	-0-					-0-
10	8308	X	8295	-0-	-13	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
11	8040	X	7744	-0-	-296	-0-	7744	2			Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

06	1770	N	1303	-0-	-467	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5446	-0-	2346	2346	5446	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3957	-0-	957	3303	3957	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7057	-0-	4057	4057	7057	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	246	-0-	-2854	1203	246	2			N	-0-					-0-
*11	1207	N	4	-0-	-1203	-0-	4	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	341	N	189	-0-	-152	-0-	188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

06	8610	X	7840	-0-	-770	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8690	-0-	-207	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8667	-0-	-230	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	8509	-0-	-101	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
*11	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

06	5520	X	5503	-0-	-17	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4884	-0-	-820	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4917	-0-	-787	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4700	-0-	-820	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4772	-0-	-374	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4561	-0-	-419	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) //CONT.// 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8080	2	6	9	N	5					42
07	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					42
08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					42
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-	42	7			-0-
10	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
*11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	532	-0-	-2018	-0-	524	3	8	9	Y	7	15	1			17
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2966	3	56	9	Y	51	41	1			27
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2766	3	53	9	Y	48	46	1			29
09	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	2499	3	55	9	Y	50	50	1			29
10	3007	X	2727	-0-	-280	-0-	2654	3	73	9	Y	66	61	1			34
11	2910	X	2588	-0-	-322	-0-	2525	3	63	9	Y	57	54	1			37

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3979	-0-	-71	-0-	3953	3	26	9	Y	24	27	1			19
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4281	3	29	9	Y	26	23	1			22
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4201	3	28	9	Y	25	24	1			23
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4147	3	29	9	Y	26	25	1			24
10	4309	X	568	-0-	-3741	-0-	565	3	3	9	Y	3	5	1			22
*11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4193	3	32	9	Y	29	24	1			27

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3755	3	150	9	N	136	150	1			75
07	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	3518	3	150	9	N	136	122	1			89
08	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	3514	3	144	9	N	131	126	1			94
09	3900	X	3525	-0-	-375	-0-	3402	3	123	9	N	112	113	1			93
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4161	3	142	9	N	129	121	1			101
11	3900	X	3640	-0-	-260	-0-	3511	3	129	9	N	117	108	1	1	8	109

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
EAST, A.K. FEE WELL #: 14 RRCID -> 155887 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3686 - 3703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-	140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	593	-0-	-127	-0-	76	1	503	2	Y	13					63
							14	9									
07	899	N	746	-0-	-153	-0-	93	1	634	2	Y	17	48	1			32
							19	9									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	109	1	829	2	Y	5					37
							6	9									
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	142	1	973	2	Y	21					58
							23	9									
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	169	1	1242	2	Y	24					82
							26	9									
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	172	1	1097	2	Y	31	62	1			51
							34	9									

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	32	1	211	2	Y	12					47
							13	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	246	2	Y	15	37	1			25
							17	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	246	2	Y	-0-					25
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	29	1	201	2	Y	1					26
							1	9									
10	310	X	268	-0-	-42	-0-	32	1	235	2	Y	1					27
							1	9									
*11	300	X	246	-0-	-54	-0-	33	1	212	2	Y	1	15	1			13
							1	9									

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	98	-0-	-712	-0-	13	1	84	2	Y	1					35
							1	9									
07	713	N	500	-0-	-213	-0-	63	1	427	2	Y	9	26	1			18
							10	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	66	1	499	2	Y	4					22
							4	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	53	1	359	2	Y	9					31
							10	9									
10	496	N	304	-0-	-192	-0-	36	1	262	2	Y	5					36
							6	9									
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	473	2	Y	16	29	1			23
							18	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					49
07	341	X	25	-0-	-316	-0-	25	2			N	-0-					49
08	341	X	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					49
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					49
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					49
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					49

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1279	-0-	-311	-0-	1279	2			N	-0-					215
07	1643	X	126	-0-	-1517	-0-	126	2			N	-0-					215
08	868	X	411	-0-	-457	-0-	411	2			N	-0-					215
09	1290	X	133	-0-	-1157	-0-	133	2			N	-0-					215
10	1333	X	20	-0-	-1313	-0-	20	2			N	-0-					215
11	1290	X	13	-0-	-1277	-0-	13	2			N	-0-					215

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23511	X	23511	-0-	-0-	-0-	1276 59	1 9	22176	3	Y	54	68	1			21
07	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	1256 64	1 9	21692	3	Y	58	69	1			10
08	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	1068 67	1 9	19250	3	Y	61	30	1			41
09	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	997 67	1 9	16859	3	Y	61	91	1			11
10	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	1045 72	1 9	16820	3	Y	65	63	1			13
*11	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	940 96	1 9	17489	3	Y	87	82	1			18

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1072	-0-	-428	-0-	57	1	991	3	Y	22	34	1			11
							24	9									
07	1488	N	891	-0-	-597	-0-	48	1	822	3	Y	19	26	1			4
							21	9									
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	58	1	1044	3	Y	32	15	1			21
							35	9									
09	1080	N	998	-0-	-82	-0-	54	1	911	3	Y	30	45	1			6
							33	9									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	62	1	992	3	Y	32	31	1			7
							35	9									
11	1110	N	983	-0-	-127	-0-	47	1	897	3	Y	35	34	1			8
							39	9									

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	535	-0-	-335	-0-	28	1	498	3	Y	8	15	1			4
							9	9									
07	806	N	528	-0-	-278	-0-	27	1	492	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
08	651	N	492	-0-	-159	-0-	25	1	458	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	#	4328	-0-	-442	-0-	232	1	4096	3	Y	-0-					-0-
07	5146	#	5006	-0-	-140	-0-	270	1	4736	3	Y	-0-					-0-
08	5239	#	4652	-0-	-587	-0-	242	1	4410	3	Y	-0-					-0-
09	5070	#	4438	-0-	-632	-0-	245	1	4193	3	Y	-0-					-0-
10	3906		5081	-0-	1175	1175	293	1	4788	3	Y	-0-					-0-
*11	4340		4340	-0-	-0-	1175	218	1	4122	3	Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20932		20932	-0-	-0-	-0-	1148	1	19673	3	Y	101	146	1			43
							111	9									
07	20848		20848	-0-	-0-	-0-	1149	1	19574	3	Y	114	138	1			19
							125	9									
08	21065		21065	-0-	-0-	-0-	1114	1	19811	3	Y	127	63	1			83
							140	9									
09	20505		20505	-0-	-0-	-0-	1145	1	19213	3	Y	134	193	1			24
							147	9									
10	20925		23061	-0-	2136	2136	1358	1	21537	3	Y	151	144	1			31
							166	9									
*11	20785		20785	-0-	-0-	2136	1066	1	19506	3	Y	194	184	1			41
							213	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

06	2840	R	2840	-0-	-0-	-0-	2796	2	44	9	N	40					183
07	2852	#	2622	-0-	-230	-0-	2578	2	44	9	N	40	183	1			40
08	2852	#	2463	-0-	-389	-0-	2432	2	31	9	N	28					68
09	2850	#	2366	-0-	-484	-0-	2331	2	35	9	N	32					100
10	2945	#	2222	-0-	-723	-0-	2189	2	33	9	N	30					130
11	2850	#	2082	-0-	-768	-0-	2054	2	28	9	N	25					155

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

06	DLQ G-10		312	-0-	312	934	242	1	64	2	Y	5					20
							6	9									
07	DLQ G-10		162	-0-	162	1096	117	1	45	2	Y	-0-					20
08	1471	N	375	-0-	-1096	-0-	260	1	115	2	Y	-0-					20
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	198	1	69	2	Y	-0-					20
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	229	1	101	2	Y	7	22	1			5
							8	9									
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	209	1	110	2	Y	-0-					5

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

06	DLQ	G-10	1031	-0-	1031	2945	800	1	212	2	Y	17					28
							19	9									
07	DLQ	G-10	979	-0-	979	3924	705	1	274	2	Y	-0-					28
08	3000	N	1287	-0-	-1713	2211	892	1	395	2	Y	-0-					28
09	3000	N	1551	-0-	-1449	762	1148	1	403	2	Y	-0-					28
10	2477	N	1715	-0-	-762	-0-	1176	1	520	2	Y	17	33	1			12
							19	9									
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1300	1	683	2	Y	-0-					12

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

06	DLQ	G-10	923	-0-	923	2919	778	1	134	2	Y	10					19
							11	9									
07	DLQ	G-10	1023	-0-	1023	3942	831	1	189	2	Y	3					22
							3	9									
08	3000	N	982	-0-	-2018	1924	727	1	255	2	Y	-0-					22
09	2684	N	760	-0-	-1924	-0-	629	1	131	2	Y	-0-					22
10	1023	N	763	-0-	-260	-0-	490	1	259	2	Y	13	11	1			24
							14	9									
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	701	1	265	2	Y	-0-					24

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

06	DLQ	G-10	521	-0-	521	1532	432	1	75	2	Y	13					22
							14	9									
07	DLQ	G-10	616	-0-	616	2148	498	1	114	2	Y	4					26
							4	9									
08	2682	N	534	-0-	-2148	-0-	395	1	139	2	Y	-0-					26
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	328	1	68	2	Y	-0-					26
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	337	1	178	2	Y	11	11	1			26
							12	9									
11	450	N	157	-0-	-293	-0-	114	1	43	2	Y	-0-					26

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

06	DLQ	G-10	1425	-0-	1425	3409	1204	1	208	2	Y	12					14
							13	9									
07	DLQ	G-10	1392	-0-	1392	4801	1117	1	255	2	Y	18					32
							20	9									
08	3000	N	1148	-0-	-1852	2949	850	1	298	2	Y	-0-					32
09	3000	N	1091	-0-	-1909	1040	897	1	188	2	Y	5					37
							6	9									
10	2020	N	980	-0-	-1040	-0-	635	1	335	2	Y	9	35	1			11
							10	9									
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	955	1	362	2	Y	-0-					11

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1326	-0-	1326	3537	1031	1	274	2	Y	19					45
							21	9									
07	DLQ G-10		950	-0-	950	4487	684	1	266	2	Y	-0-					45
08	3000	N	1351	-0-	-1649	2838	936	1	415	2	Y	-0-					45
09	3000	N	1350	-0-	-1650	1188	999	1	351	2	Y	-0-					45
10	2321	N	1133	-0-	-1188	-0-	770	1	340	2	Y	21	56	1			10
							23	9									
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	680	1	357	2	Y	-0-					10

JAMEX, INC. 429659
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

06	150	N	141	-0-	-9	-0-	133	2	8	9	N	7					175
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					175
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					175
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					175
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3					178
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					178

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

06	DLQ G-10		1487	-0-	1487	3570	1263	1	218	2	Y	5					7
							6	9									
07	DLQ G-10		1285	-0-	1285	4855	1037	1	236	2	Y	11					18
							12	9									
08	3000	N	953	-0-	-2047	2808	705	1	248	2	Y	-0-					18
09	3000	N	1073	-0-	-1927	881	887	1	186	2	Y	-0-					18
10	1417	N	536	-0-	-881	-0-	347	1	183	2	Y	5	16	1			7
							6	9									
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	812	1	307	2	Y	-0-					7

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) //CONT.// 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	600	1	10439	3	Y	75	103	1			32
							83	9									
07	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	728	1	12611	3	Y	93	110	1			15
							102	9									
08	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	721	1	13021	3	Y	117	57	1			75
							129	9									
09	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	758	1	12846	3	Y	127	179	1			23
							140	9									
10	13454	X	11593	-0-	-1861	-0-	670	1	10807	3	Y	105	105	1			23
							116	9									
11	13410	X	3094	-0-	-10316	-0-	155	1	2895	3	Y	40	51	1			12
							44	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5T RRCID -> 199312 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

06	3690	X	61	-0-	-3629	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	102	-0-	-2378	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					160

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

06	1500 #		-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

06	1260 X	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			Y	-0-					13
07	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			Y	-0-					13
08	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			Y	-0-					13
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			Y	-0-					13
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					13
11	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			Y	-0-					13

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					25
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	415	2	47	9	Y	43					68
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-	49	1			19
09	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					19
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	446	2	18	9	Y	16					35
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					35

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	635 36	1 9	10484	2	Y	33	35	1			18
07	10137	X	5135	-0-	-5002	-0-	272 73	1 9	4790	2	Y	66	62	1			22
08	10137	X	7690	-0-	-2447	-0-	413 100	1 9	7177	2	Y	91	79	1			34
09	11160	X	8328	-0-	-2832	-0-	440 83	1 9	7805	2	Y	75	83	1			26
10	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	672 167	1 9	10759	2	Y	152	118	1			60
*11	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	627 140	1 9	11458	2	Y	127	105	1			82

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3409	-0-	-1511	-0-	191 62	1 9	3156	2	Y	56	91	1			30
07	5084	X	4089	-0-	-995	-0-	214 105	1 9	3770	2	Y	95	93	1			32
08	4557	X	3973	-0-	-584	-0-	211 92	1 9	3670	2	Y	84	84	1			32
09	4410	X	3116	-0-	-1294	-0-	164 54	1 9	2898	2	Y	49	64	1			17
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	284 128	1 9	4544	2	Y	116	87	1			46
*11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	226 91	1 9	4140	2	Y	83	75	1			54

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	258	2	Y	5	2	1			3
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1434	-0-	-6	-0-	59 33	1 9	1342	2	N	30					127
07	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	68 29	1 9	1514	2	N	26	6	8			147
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	68 31	1 9	1420	2	N	28	6	8			169
09	1470	X	1271	-0-	-199	-0-	62 17	1 9	1192	2	N	15					184
10	1612	X	1205	-0-	-407	-0-	59 20	1 9	1126	2	N	18	3	8			199
11	1560	X	1261	-0-	-299	-0-	61 19	1 9	1181	2	N	17	1	8			215

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4774 #	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			-0-
06	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL EBANITO (YEGUA) 27962 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 232311 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 10648 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	572 15	1 9	4333	2	Y	14	167	1			114
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	306 251	1 9	3044	2	Y	228	165	1	6	8	171
08	1457	X	1159	-0-	-298	-0-	145 138	1 9	876	2	Y	125	162	1	10	8	124
09	4410	X	1247	-0-	-3163	-0-	42 262	1 9	943	2	Y	238	219	1	124	7	19
10	5084	X	1158	-0-	-3926	-0-	44 103	1 9	1011	2	Y	94					113
11	4920	X	483	-0-	-4437	-0-	14 154	1 9	315	3	Y	140	154	1			99

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1376	-0-	-1654	-0-	160	1	1216	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2156	-0-	-975	-0-	197	1	1959	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	329	1	1992	2	Y	-0-					-0-
09	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	72	1	1609	2	Y	-0-					-0-
10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	100	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	125	1	2936	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5291	-0-	-1129	-0-	613 31	1 9	4647	2	Y	28	28	8			161
07	6634	X	5619	-0-	-1015	-0-	512 7	1 9	5100	2	Y	6	6	8			161
08	6634	X	5706	-0-	-928	-0-	807 12	1 9	4887	2	Y	11	11	8			161
09	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	5792	2	Y	2	161	7			2
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	261 8	1 9	6775	2	Y	7					9
*11	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	304 2	1 9	7245	3	Y	2	11	6			-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2068	-0-	-632	-0-	241	1	1827	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	2146	-0-	-489	-0-	196	1	1950	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	1874	-0-	-761	-0-	266	1	1608	2	Y	-0-			-0-
09	2550	X	2147	-0-	-403	-0-	92	1	2055	2	Y	-0-			-0-
10	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	89	1	2063	2	Y	-0-			-0-
11	2070	X	889	-0-	-1181	-0-	36	1	853	3	Y	-0-			-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3344	-0-	-1396	-0-	390	1	2954	2	Y	-0-			-0-
07	5146	X	3558	-0-	-1588	-0-	325	1	3233	2	Y	-0-			-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-			-0-
09	4980	X	2662	-0-	-2318	-0-	114	1	2548	2	Y	-0-			-0-
10	5952	X	2309	-0-	-3643	-0-	96	1	2213	2	Y	-0-			-0-
11	3450	X	2212	-0-	-1238	-0-	91	1	2121	3	Y	-0-			-0-

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	72	1	543	2	Y	-0-			-0-
07	744	N	545	-0-	-199	-0-	50	1	495	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	-0-			-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	Y	-0-			-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	-0-			-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	#	761	-0-	-3169	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	1054	#	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	2511	#	898	-0-	-1613	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	2430	#	818	-0-	-1612	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	2511	#	976	-0-	-1535	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*11	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF. 10019 - 10035

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

06	16860		4509	-0-	-12351	-0-	279	1	4190	3	N	36	39	1			3
							40	9									
07	0	W	3668	-0-	3668	3668	268	1	3284	3	N	39	35	1			7
							73	4	43	9							
08	0	W	3771	-0-	3771	7439	206	1	3457	3	N	52	50	1			9
							51	4	57	9							
09	11274	R	3835	-0-	-7439	-0-	213	1	3445	3	N	150	129	1			30
							12	4	165	9							
10	5053	#	4120	-0-	-933	-0-	292	1	3556	3	N	206	207	1			29
							45	4	227	9							
11	4500	#	3327	-0-	-1173	-0-	257	1	2784	3	N	166	159	1			36
							103	4	183	9							

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PRIME OPERATING COMPANY 677770
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	101	1	210	2	N	1					35
							1	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	120	1	225	2	N	-0-					35
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	128	1	243	2	N	-0-					35
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	120	1	238	2	N	-0-					35
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	147	1	267	2	N	-0-					35
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	167	1	260	2	N	-0-					35

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

06	1807	R	1807	-0-	-0-	-0-	102	1	1705	2	N	-0-					36
07	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	117	1	1964	2	N	-0-					36
08	1963	R	1963	-0-	-0-	-0-	111	1	1852	2	N	-0-					36
09	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	116	1	1941	2	N	-0-					36
10	2015	#	1985	-0-	-30	-0-	112	1	1873	2	N	-0-					36
11	1950	#	1808	-0-	-142	-0-	102	1	1706	2	N	-0-					36

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1557	-0-	1557	3505	87	1	1470	2	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		506	-0-	506	4011	28	1	478	2	Y	-0-					50
08	4978	R	967	-0-	-4011	-0-	55	1	912	2	Y	-0-					50
09	1890	#	27	-0-	-1863	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					50
10	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					50
11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2065	-0-	2065	4089	117	1	1948	2	Y	-0-					74
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	6137	116	1	1932	2	Y	-0-					74
08	8254	R	2117	-0-	-6137	-0-	119	1	1998	2	Y	-0-					74
09	2070	#	2068	-0-	-2	-0-	117	1	1951	2	Y	-0-					74
10	2139	#	1969	-0-	-170	-0-	111	1	1858	2	Y	-0-					74
11	2070	#	1978	-0-	-92	-0-	112	1	1866	2	Y	-0-					74

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PRIME OPERATING COMPANY 677770
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	193	1	401	2	N	13					180
							14	9									
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	218	1	408	2	N	13					193
							14	9									
08	589	#	587	-0-	-2	-0-	200	1	381	2	N	5	172	1			26
							6	9									
09	793	R	793	-0-	-0-	-0-	260	1	518	2	N	14					40
							15	9									
10	651	#	561	-0-	-90	-0-	198	1	359	2	N	4					44
							4	9									
11	630	#	130	-0-	-500	-0-	50	1	77	2	N	3					47
							3	9									

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	#	434	-0-	-46	-0-	137	1	285	2	N	11					34
							12	9									
07	488	R	488	-0-	-0-	-0-	167	1	311	2	N	9					43
							10	9									
08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	163	1	310	2	N	9					52
							10	9									
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	145	1	288	2	N	9					61
							10	9									
10	496	#	471	-0-	-25	-0-	164	1	298	2	N	8					69
							9	9									
11	480	#	418	-0-	-62	-0-	158	1	245	2	N	14					83
							15	9									

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770

HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	#	463	-0-	-287	-0-	151	1	312	2	N	-0-					-0-
07	837	#	29	-0-	-808	-0-	10	1	19	2	N	-0-					-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

06	810	#	698	-0-	-112	-0-	219	1	453	2	N	24					186
							26	9									
07	806	#	736	-0-	-70	-0-	249	1	465	2	N	20	172	1			34
							22	9									
08	744	#	685	-0-	-59	-0-	225	1	429	2	N	28					62
							31	9									
09	720	#	599	-0-	-121	-0-	193	1	384	2	N	20					82
							22	9									
10	771	R	771	-0-	-0-	-0-	267	1	485	2	N	17					99
							19	9									
11	720	#	703	-0-	-17	-0-	261	1	406	2	N	33					132
							36	9									

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

06	270	#	263	-0-	-7	-0-	83	1	171	2	N	8					38
							9	9									
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	94	1	175	2	N	7					45
							8	9									
08	279	#	268	-0-	-11	-0-	90	1	171	2	N	6					51
							7	9									
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	108	1	216	2	N	9					60
							10	9									
10	279	#	206	-0-	-73	-0-	71	1	128	2	N	6					66
							7	9									
11	270	#	180	-0-	-90	-0-	67	1	105	2	N	7					73
							8	9									

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

06	330	#	303	-0-	-27	-0-	96	1	198	2	N	8					178
							9	9									
07	341	#	319	-0-	-22	-0-	106	1	198	2	N	14	170	1			22
							15	9									
08	341	#	313	-0-	-28	-0-	105	1	199	2	N	8					30
							9	9									
09	330	#	287	-0-	-43	-0-	92	1	183	2	N	11					41
							12	9									
10	310	#	186	-0-	-124	-0-	66	1	120	2	N	-0-					41
*11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	137	1	213	2	N	18					59
							20	9									

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	45	2	17	9	N	15					60
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11	9	N	10					70
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					70
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					70
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					70
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					70

EL PAISANO (V-4) 28100 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 17 RRCID -> 086718 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8538 - 8631

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 138089 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6072 - 6112

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

06	14B2 EXT	6060	-0-	6060	12449	6060	3				N	-0-					-0-
07	9672	4197	-0-	-5475	6974	4197	3				N	-0-					-0-
08	9302 R	2328	-0-	-6974	-0-	2328	3				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	6386 #	-0-	-0-	-6386	-0-						N	-0-					-0-
11	6060 #	3852	-0-	-2208	-0-	3852	3				N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 255619 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9869 - 9875

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

06	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	3			N	-0-					-0-
07	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	3			N	-0-					-0-
08	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13095	3			N	-0-					-0-
09	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	3			N	-0-					-0-
10	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	3			N	-0-					-0-
11	12450	X	7750	-0-	-4700	-0-	7750	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

06	23550	X	16277	-0-	-7273	-0-	16277	3			N	-0-					-0-
07	24335	X	17638	-0-	-6697	-0-	17638	3			N	-0-					-0-
08	24335	X	10313	-0-	-14022	-0-	10313	3			N	-0-					-0-
09	21390	X	12948	-0-	-8442	-0-	12948	3			N	-0-					-0-
10	13950	X	11716	-0-	-2234	-0-	11716	3			N	-0-					-0-
11	13500	X	10501	-0-	-2999	-0-	10501	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

06	T. A.		16772	-0-	16772	45777	16772	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		17793	-0-	17793	63570	17793	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		15611	-0-	15611	79181	15611	3			N	-0-					-0-
09	94344	X	15163	-0-	-79181	-0-	15163	3			N	-0-					-0-
10	39511	X	39511	-0-	-0-	-0-	39511	3			N	-0-					-0-
11	15300	X	8063	-0-	-7237	-0-	8063	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

06	16852	X	16852	-0-	-0-	-0-	16852	3			N	-0-					-0-
07	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15970	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	14014	-0-	-1021	-0-	14014	3			N	-0-					-0-
09	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	3			N	-0-					-0-
10	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	13825	3			N	-0-					-0-
11	12900	X	8442	-0-	-4458	-0-	8442	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

06	14850	X	7901	-0-	-6949	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
07	15345	X	12862	-0-	-2483	-0-	12862	3			N	-0-					-0-
08	15066	X	12848	-0-	-2218	-0-	12848	3			N	-0-					-0-
09	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	3			N	-0-					-0-
10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	3			N	-0-					-0-
*11	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18000	X	14804	-0-	-3196	-0-	14804	3			N	-0-					-0-
07	18600	X	10961	-0-	-7639	-0-	10961	3			N	-0-					-0-
08	15469	X	7272	-0-	-8197	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
09	14790	X	9160	-0-	-5630	-0-	9160	3			N	-0-					-0-
10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14204	3			N	-0-					-0-
11	12000	X	8704	-0-	-3296	-0-	8704	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	11403	-0-	-297	-0-	11403	3			N	-0-					-0-
07	12090	X	11786	-0-	-304	-0-	11786	3			N	-0-					-0-
08	12090	X	10560	-0-	-1530	-0-	10560	3			N	-0-					-0-
09	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	3			N	-0-					-0-
10	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	3			N	-0-					-0-
*11	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1420	-0-	-68	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	1465	-0-	-1205	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	752	-0-	-1108	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6664	-0-	-776	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
09	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
10	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
*11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	3			N	-0-					-0-
07	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	8354	-0-	-1101	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
09	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	8324	3			N	-0-					-0-
11	9000	X	8478	-0-	-522	-0-	8478	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1756	-0-	-1304	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2600	-0-	-221	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2279	-0-	-976	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	1536	-0-	-1068	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3601	-0-	-1649	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3367	-0-	-1097	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2782	-0-	-1620	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3148	-0-	-452	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	2581	-0-	-1139	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2804	-0-	-796	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4201	-0-	-899	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3120	-0-	-2150	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	3920	-0-	-1180	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	3372	-0-	-968	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
*11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31130	X	31130	-0-	-0-	-0-	31130	3			N	-0-					-0-
07	28919	X	28919	-0-	-0-	-0-	28919	3			N	-0-					-0-
08	24335	X	23073	-0-	-1262	-0-	23073	3			N	-0-					-0-
09	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25375	3			N	-0-					-0-
10	24490	X	18761	-0-	-5729	-0-	18761	3			N	-0-					-0-
11	23700	X	13188	-0-	-10512	-0-	13188	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
08	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
09	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1767	-0-	-372	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1071	-0-	-999	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		4065	-0-	4065	4065	4065	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		11487	-0-	11487	15552	11487	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5726	-0-	5726	21278	5726	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2242	-0-	2242	23520	2242	3			N	-0-					-0-
10	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					N	-0-					-0-
11	5700	X	603	-0-	-5097	-0-	603	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		6329	-0-	6329	26496	6329	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		8262	-0-	8262	34758	8262	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		8651	-0-	8651	43409	8651	3			N	-0-					-0-
09	49136	X	5727	-0-	-43409	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
11	8370	X	3344	-0-	-5026	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23700	X	20799	-0-	-2901	-0-	20799	3			N	-0-					-0-
07	24490	X	18398	-0-	-6092	-0-	18398	3			N	-0-					-0-
08	24490	X	13900	-0-	-10590	-0-	13900	3			N	-0-					-0-
09	23700	X	14875	-0-	-8825	-0-	14875	3			N	-0-					-0-
10	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	20225	3			N	-0-					-0-
11	16500	X	13725	-0-	-2775	-0-	13725	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 197513 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13708 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

06	14B2 EXT	10662	-0-	10662	53651	10662	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8962	-0-	8962	62613	8962	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5083	-0-	5083	67696	5083	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	97	-0-	97	67793	97	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67793					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	472	-0-	472	68265	472	3			N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

06	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	3			N	-0-					-0-
07	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	3			N	-0-					-0-
08	15810	X	12291	-0-	-3519	-0-	12291	3			N	-0-					-0-
09	15300	X	11814	-0-	-3486	-0-	11814	3			N	-0-					-0-
10	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3			N	-0-					-0-
*11	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

06	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	14033	3			N	-0-					-0-
07	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	3			N	-0-					-0-
08	10075	X	8054	-0-	-2021	-0-	8054	3			N	-0-					-0-
09	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	12399	3			N	-0-					-0-
10	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
11	10500	X	8509	-0-	-1991	-0-	8509	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

06	8580	X	7280	-0-	-1300	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7279	-0-	-874	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	5529	-0-	-2593	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6945	-0-	-345	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
10	7533	X	5868	-0-	-1665	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
11	7290	X	5534	-0-	-1756	-0-	5534	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 40 RRCID -> 206820 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 17508 PERF.16860 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4785	-0-	-165	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	835	-0-	-4280	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4266	-0-	-849	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4800	-0-	-150	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4082	-0-	-1002	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	3633	-0-	-1167	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1847	-0-	1847	7003	1847	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		1346	-0-	1346	8349	1346	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		953	-0-	953	9302	953	3			N	-0-					-0-
09	9998	X	696	-0-	-9302	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	229	-0-	-856	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	990	N	284	-0-	-706	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	2688	-0-	-1962	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	2431	-0-	-2374	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2769	-0-	-982	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2329	-0-	-431	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2250	-0-	-540	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1204	-0-	-1496	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15000	X	10174	-0-	-4826	-0-	10174	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	9574	-0-	-2826	-0-	9574	3			N	-0-					-0-
08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	3			N	-0-					-0-
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	3			N	-0-					-0-
10	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	3			N	-0-					-0-
11	10170	X	4595	-0-	-5575	-0-	4595	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 45 RRCID -> 224963 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13794 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18180	X	6609	-0-	-11571	-0-	6609	3			N	-0-					-0-
07	11811	X	2118	-0-	-9693	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	9393	X	2516	-0-	-6877	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	2728	-0-	-3872	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	4818	-0-	-2002	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
11	6600	X	4043	-0-	-2557	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 63 RRCID -> 237397 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11524 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
11	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10024 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30239	X	30239	-0-	-0-	-0-	30239	3			N	-0-					-0-
07	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	28786	3			N	-0-					-0-
08	27125	X	24432	-0-	-2693	-0-	24432	3			N	-0-					-0-
09	28276	X	28276	-0-	-0-	-0-	28276	3			N	-0-					-0-
10	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	37233	3			N	-0-					-0-
11	24000	X	21983	-0-	-2017	-0-	21983	3			N	-0-					-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6254	-0-	-646	-0-	602	1	5632	2	N	18					199
							20	9									
07	6913	X	6900	-0-	-13	-0-	630	1	6259	2	N	10					209
							11	9									
08	6913	X	6254	-0-	-659	-0-	598	1	5643	2	N	12					221
							13	9									
09	6690	X	5310	-0-	-1380	-0-	530	1	4773	2	N	6	184	1			43
							7	9									
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	643	1	6634	2	N	10					53
							11	9									
11	6690	X	5094	-0-	-1596	-0-	547	1	4535	2	N	11					64
							12	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

06	1230	N	55	-0-	-1175	-0-	9	1	46	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

06	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	627	1	3377	2	Y	6	4	1			39
							7	9									
07	4805	X	4145	-0-	-660	-0-	643	1	3493	2	Y	8	4	1			43
							9	9									
08	4464	X	3747	-0-	-717	-0-	584	1	3076	2	Y	79	4	1			118
							87	9									
09	4290	X	3235	-0-	-1055	-0-	2812	2	282	3	Y	128	118	7			128
							141	9									
*10	4433	X	3679	-0-	-754	-0-	3677	3	2	9	Y	2	1	1			129
*11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4106	3	3	9	Y	3	2	1			130

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	45	1	240	2	N	-0-					70
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	2	N	-0-					70
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	36	1	187	2	N	1	1	1			70
							1	9									
*09	300	N	73	-0-	-227	-0-	66	2	7	3	N	-0-	70	7			-0-
10	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	743	1	4002	2	N	4	5	1			27
							4	9									
07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	748	1	4066	2	N	4	7	1			24
							4	9									
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	754	1	3971	2	N	11	5	1			30
							12	9									
*09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3271	2	328	3	N	39	30	7			39
							43	9									
*10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4269	3	6	9	N	5	4	1			40
*11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4585	3	3	9	N	3	2	1			41

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4461	-0-	-369	-0-	693	1	3734	2	N	31	20	1			122
							34	9									
07	4991	X	4501	-0-	-490	-0-	695	1	3778	2	N	25	17	1			130
							28	9									
08	4991	X	4383	-0-	-608	-0-	681	1	3586	2	N	105	201	1			34
							116	9									
*09	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4413	2	443	3	N	23	34	7			23
							25	9									
*10	4867	X	1766	-0-	-3101	-0-	1751	3	15	9	N	14	8	1			29
11	4470	X	1581	-0-	-2889	-0-	1397	3	184	9	N	167	2	1			194

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1264	1	143	2	N	193	199	1			327
							212	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1339	1	322	2	N	125	350	1			102
							138	9									
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1408	1	674	2	N	193	199	1			96
							212	9									
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-	96	7			-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	N	-0-	2	1			124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			122
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	32	1	171	2	N	-0-					122
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	259	2	26	3	N	60	122	7			60
							66	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			61
11	210	N	91	-0-	-119	-0-	83	3	8	9	N	7	4	1			64

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	785	-0-	-625	-0-	121	1	652	2	N	11	39	1			32
							12	9									
07	1147	N	897	-0-	-250	-0-	136	1	740	2	N	19	2	1			49
							21	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	192	1	1010	2	N	20	21	1			48
							22	9									
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	659	2	66	3	N	50	48	7			50
							55	9									
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	800	3	9	9	N	8					58
11	1170	N	304	-0-	-866	-0-	300	3	4	9	N	4					62

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	1972	2	198	3	N	255	186	1			69
							281	9									
*10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3992	3	73	9	N	66	11	1			124
*11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2414	3	77	9	N	70	5	1			189

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38172	X	38172	-0-	-0-	-0-	5973	1	32170	2	N	26	34	1			31
							29	9									
07	40548	X	34059	-0-	-6489	-0-	5290	1	28746	2	N	21	33	1			19
							23	9									
08	40548	X	35520	-0-	-5028	-0-	5666	1	29834	2	N	18	32	1			5
							20	9									
*09	39240	X	13280	-0-	-25960	-0-	12068	2	1212	3	N	-0-					5
*10	44527	X	44527	-0-	-0-	-0-	44494	3	33	9	N	30	30	1			5
*11	43467	X	43467	-0-	-0-	-0-	43437	3	30	9	N	27	18	1			14

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	508	-0-	-302	-0-	59	1	449	2	N	-0-					93
07	713	X	515	-0-	-198	-0-	52	1	463	2	N	-0-					93
08	713	X	429	-0-	-284	-0-	43	1	382	2	N	4					97
							4	9									
09	690	X	420	-0-	-270	-0-	37	1	383	2	N	-0-					97
10	682	X	462	-0-	-220	-0-	35	1	427	2	N	-0-					97
11	510	X	498	-0-	-12	-0-	89	1	409	2	N	-0-					97

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

06	600	N	525	-0-	-75	-0-	89	1	436	2	N	-0-					152
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	89	1	452	2	N	-0-					152
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	211	1	380	2	N	23					175
							25	9									
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	215	1	407	2	N	8					183
							9	9									
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	154	1	444	2	N	-0-					183
11	600	N	271	-0-	-329	-0-	63	1	208	2	N	-0-					183

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

06	2130	X	1627	-0-	-503	-0-	276	1	1351	2	N	-0-					282
07	2077	X	1560	-0-	-517	-0-	256	1	1304	2	N	-0-					282
08	2077	X	1384	-0-	-693	-0-	494	1	890	2	N	-0-					282
09	1620	X	1253	-0-	-367	-0-	433	1	820	2	N	-0-					282
10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	439	1	1265	2	N	-0-					282
*11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	686	1	2272	2	N	-0-					282

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	629	1	3080	2	N	13					138
							14	9									
07	4061	X	4043	-0-	-18	-0-	660	1	3364	2	N	17					155
							19	9									
08	4061	X	3965	-0-	-96	-0-	1413	1	2543	2	N	8					163
							9	9									
09	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	1291	1	2447	2	N	4					167
							4	9									
10	4061	X	3302	-0-	-759	-0-	851	1	2451	2	N	-0-					167
11	3900	X	2444	-0-	-1456	-0-	565	1	1870	2	N	8					175
							9	9									

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

06	780	X	719	-0-	-61	-0-	122	1	597	2	N	-0-					182
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	140	1	711	2	N	-0-					182
08	775	X	748	-0-	-27	-0-	267	1	481	2	N	-0-					182
09	750	X	692	-0-	-58	-0-	239	1	453	2	N	-0-					182
10	837	X	634	-0-	-203	-0-	163	1	471	2	N	-0-					182
11	810	X	498	-0-	-312	-0-	113	1	374	2	N	10					192
							11	9									

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 T RRCID -> 144984 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8189 - 8272

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	523	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	578	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	610	1	1373	2	N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	488	1	1417	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	672	-0-	-1002	-0-	161	1	511	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	346	-0-	-1574	-0-	131	1	215	2	N	-0-					-0-

DCRC 80 WELL #: 1 RRCID -> 206832 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8485 - 8667

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	25	1	62	2	N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
							1	5									
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	15	1	37	2	N	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	918	1	2297	2	N	-0-					-0-
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	1077	1	2038	2	N	-0-					-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	1078	1	2419	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	913	1	2657	2	N	-0-					-0-
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	843	1	2666	2	N	-0-					-0-
*11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	1403	1	2317	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	980	-0-	-1270	-0-	881	1	99	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1045	-0-	-1280	-0-	966	1	74	2	N	-0-					-0-
							5	5									
08	1457	X	801	-0-	-656	-0-	801	1			N	-0-					-0-
09	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1003	1	609	2	N	-0-					-0-
							26	5									
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1060	1	849	2	N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	574	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	652	1	1391	2	N	-0-					-0-
							85	5									
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	848	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	711	1	2069	2	N	-0-					-0-
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	647	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2381	-0-	-289	-0-	850	1	1484	2	N	-0-					-0-
							47	5									

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	609	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	590	1	1288	2	N	-0-					-0-
							92	5									
08	2790	N	2061	-0-	-729	-0-	636	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	608	1	1797	2	N	-0-					-0-
							8	5									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	489	1	1544	2	N	-0-					-0-
*11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	526	1	1329	2	N	-0-					-0-
							283	5									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	1819	1	563	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3683	-0-	583	583	2013	1	1559	2	N	-0-					-0-
							111	5									
08	3052	N	2469	-0-	-583	-0-	1580	1	889	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	1199	1	85	2	N	-0-					-0-
							4	5									
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1959	1	1635	2	N	-0-					-0-
*11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1651	1	450	2	N	-0-					-0-
							95	5									

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

06	630	N	351	-0-	-279	-0-	100	1	251	2	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	335	1	633	2	N	-0-					-0-
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	147	1	327	2	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	148	1	432	2	N	-0-					-0-
10	961	N	673	-0-	-288	-0-	162	1	511	2	N	-0-					-0-
11	450	N	277	-0-	-173	-0-	105	1	172	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	547	1	1365	2	N	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	592	1	1293	2	N	-0-					-0-
							93	5									
08	2170	N	1003	-0-	-1167	-0-	308	1	695	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	959	-0-	-961	-0-	215	1	714	2	N	-0-					-0-
							30	5									
10	1984	N	974	-0-	-1010	-0-	234	1	740	2	N	-0-					-0-
11	960	N	578	-0-	-382	-0-	142	1	360	2	N	-0-					-0-
							76	5									

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

06	690	N	135	-0-	-555	-0-	135	1			N	-0-					-0-
07	1395	N	431	-0-	-964	-0-	431	1			N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	788	1	35	2	N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	888	1	273	2	N	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	825	1	66	2	N	-0-					-0-
11	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	1			N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

06	1470	N	881	-0-	-589	-0-	881	1			N	-0-					-0-
07	1023	N	701	-0-	-322	-0-	701	1			N	-0-					-0-
08	1581	N	786	-0-	-795	-0-	786	1			N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	1			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	1			N	-0-					-0-
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	17	1	40	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	34	1	110	2	N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	44	1	76	2	N	-0-					-0-
							2	5									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 C RRCID -> 144554 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6968 - 6989

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

06	63	N	23	-0-	-40	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

06	929	N	371	-0-	-558	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

ELPAR (F-07, E) 28694 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH WEST BORREGOS WELL #: M 34 C RRCID -> 059706 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1524	-0-	-126	-0-	176	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1208	-0-	-497	-0-	135	1	1073	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	937	-0-	-427	-0-	94	1	843	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	843	-0-	-687	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	601	-0-	-980	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	125	1	1787	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21960	X	21201	-0-	-759	-0-	2449	1	18752	2	N	-0-					-0-
07	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	2613	1	20867	2	N	-0-					-0-
08	22692	X	-0-	-0-	-22692	-0-					N	-0-					-0-
09	21210	X	19321	-0-	-1889	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
10	23467	X	13140	-0-	-10327	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
11	22710	X	16192	-0-	-6518	-0-	1060	1	15132	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	132	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	992	X	775	-0-	-217	-0-	86	1	689	2	N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	654	-0-	-486	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	815	-0-	-363	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*11	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	107	1	1526	2	N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

06	31320 X	26984	-0-	-4336	-0-	3117	1	23864	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	32364 X	32014	-0-	-350	-0-	3560	1	28435	2	N	17	17	8			-0-
						19	9									
08	32364 X	-0-	-0-	-32364	-0-					N	-0-					-0-
09	26970 X	20004	-0-	-6966	-0-	20004	2			N	-0-					-0-
10	32023 X	17420	-0-	-14603	-0-	17420	2			N	-0-					-0-
11	30990 X	27284	-0-	-3706	-0-	1787	1	25497	2	N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 6 RRCID -> 041294 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) //CONT.// 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 9774

06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	480	2	Y	50	50	1			-0-
							1	4	55	9							
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	17	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	465	N	167	-0-	-298	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	190	-0-	-260	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	1			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	14	1	578	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	13	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	749	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	369	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	589	N	100	-0-	-489	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	141	-0-	-459	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	4	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	Y	8	8	1			-0-
							1	4	9	9							
10	372	N	243	-0-	-129	-0-	5	1	229	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	5	1	181	2	Y	6	6	1			-0-
							1	4	7	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	19	19	1			-0-
							2	4	21	9							
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	18	1	749	2	Y	31	31	1			-0-
							3	4	34	9							
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	Y	69	69	1			-0-
							1	4	76	9							
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	Y	72	72	1			-0-
							1	4	79	9							
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	35	35	1			-0-
							2	4	39	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

06	600	N	569	-0-	-31	-0-	13	1	532	2	Y	21	21	1			-0-
							1	4	23	9							
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	562	2	Y	22	22	1			-0-
							1	4	24	9							
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	1	653	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	11	1	482	2	Y	8	8	1			-0-
							1	4	9	9							
11	600	N	279	-0-	-321	-0-	8	1	257	2	Y	12	12	1			-0-
							1	4	13	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9415 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

06	44412	44412	-0-	-0-	-0-	1051	1	43096	2	Y	184	184	1			-0-
						63	4	202	9							
07	44697	41948	-0-	-2749	-0-	970	1	40453	2	Y	443	443	1			-0-
						38	4	487	9							
08	43703	43572	-0-	-131	-0-	1036	1	42149	2	Y	322	322	1			-0-
						33	4	354	9							
09	37560 #	35927	-0-	-1633	-0-	1119	1	34297	2	Y	406	406	1			-0-
						64	4	447	9							
10	41013	35460	-0-	-5553	-0-	807	1	34162	2	Y	407	407	1			-0-
						43	4	448	9							
11	39690	35096	-0-	-4594	-0-	982	1	33464	2	Y	492	492	1			-0-
						109	4	541	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

06	97950	79534	-0-	-18416	318762	1869	1	76619	2	Y	849	849	1	-0-
						112	4	934	9					
07	101215	75772	-0-	-25443	293319	1732	1	72210	2	Y	1543	1543	1	-0-
						133	4	1697	9					
08	101215	81294	-0-	-19921	273398	1926	1	78357	2	Y	919	919	1	-0-
						1011	9							
09	97950	63917	-0-	-34033	239365	1974	1	60524	2	Y	1187	1187	1	-0-
						113	4	1306	9					
10	101215	67609	-0-	-33606	205759	1531	1	64779	2	Y	1107	1107	1	-0-
						81	4	1218	9					
*11	97950	63405	-0-	-34545	171214	1766	1	60193	2	Y	1137	1137	1	-0-
						195	4	1251	9					

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	1528	-0-	1468 B	-1866587	36 2	1 4	1487 3	2 9	Y	3	3	1			-0-
07	0	N	1447	-0-	1447 B	-1865140	33 1	1 4	1396 17	2 9	Y	15	15	1			-0-
08	558	N	2493	-0-	1935 B	-1863205	58 58	1 9	2377	2	Y	53	53	1			-0-
09	0	N	2193	-0-	2193 B	-1861012	68 4	1 4	2080 41	2 9	Y	37	37	1			-0-
10	1550	N	2272	-0-	722 B	-1860290	52 3	1 4	2193 24	2 9	Y	22	22	1			-0-
11	2370	N	1034	-0-	-1336 B	-1860290	28 3	1 4	968 35	2 9	Y	32	32	1			-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	14	14	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-232775					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	291	1	593	2	Y	-0-							-0-
07	1240	N	793	-0-	-447	-0-	310	1	483	2	Y	-0-							-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	425	1	870	2	Y	-0-							-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	336	1	666	2	Y	-0-							-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	601	1	814	2	Y	-0-							-0-
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	477	1	1013	2	Y	-0-							-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	2167	1	4416	2	Y	-0-		3	1				-0-
07	4588	X	3000	-0-	-1588	-0-	1173	1	1827	2	Y	-0-							-0-
08	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	1339	1	2742	2	Y	-0-							-0-
09	4440	X	2565	-0-	-1875	-0-	859	1	1706	2	Y	-0-							-0-
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1160	1	1572	2	Y	-0-							-0-
11	6630	X	3805	-0-	-2825	-0-	1219	1	2586	2	Y	-0-							-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	80	1	514	3	Y	-0-					25
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					25
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					25
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11639		11639	-0-	-0-	-0-	1003	1	10530	3	Y	31	23	1			21
							72	4	34	9							
07	12055		12055	-0-	-0-	-0-	1097	1	10844	3	Y	41	41	1			21
							69	4	45	9							
08	11819		11819	-0-	-0-	-0-	1118	1	10576	3	Y	33	42	1			12
							89	4	36	9							
09	10110		12171	-0-	2061	2061	962	1	11209	2	Y	-0-	12	7			-0-
10	8419		8419	-0-	-0-	2061	685	1	7734	3	Y	-0-					-0-
*11	10292	R	8231	-0-	-2061	-0-	851	1	7380	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	1610	-0-	1610	B	1610	130	1	1480 3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1854	-0-	1854	B	3464	192	1	1662 3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-17) //CONT.// 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	91	-0-	-299 B	-0-	7 10	1 9	74	2	Y	9					11
07	279	N	149	-0-	-130 B	-0-	11 3	1 9	135	2	Y	3					14
08	403	N	47	-0-	-356 B	-0-	3 2	1 9	42	2	Y	2	11	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	22	-0-	-68 B	-0-	2 2	1 9	18	2	Y	2					7
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					7

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					65
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					65
08	1085	N	85	-0-	-1000	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					65
09	3000	N	4431	-0-	1431	1431	369 68	1 9	3994	2	Y	62	65	7			62
10	4990	X	3559	-0-	-1431	-0-	260 65	1 9	3234	3	Y	59					121
*11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	57 11	1 9	752	3	Y	10					131

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	417	1	4385	3	Y	10	6	1			7
							30	4	11	9							
07	5921	X	4424	-0-	-1497	-0-	402	1	3963	3	Y	30	22	1			15
							26	4	33	9							
08	6076	X	3437	-0-	-2639	-0-	323	1	3057	3	Y	28	33	1			10
							26	4	31	9							
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	482	1	5614	2	Y	6	8	7			8
							7	9									
10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	506	1	5714	3	Y	7					15
							8	9									
*11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	369	1	3197	3	Y	1					16
							1	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

06	360	N	192	-0-	-168	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	2					2
							2	9									
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					2
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					2

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	155	1	1819	2	Y	23					79
							25	9									
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	141	1	1871	2	Y	19					98
							21	9									
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	215	1	2672	2	Y	22	82	1			38
							24	9									
09	3000	N	3338	-0-	338	338	273	1	3019	2	Y	42					80
							46	9									
10	3834	X	3496	-0-	-338	-0-	281	1	3190	2	Y	23					103
							25	9									
*11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	233	1	2952	2	Y	23	99	1			27
							25	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	114	1	1328	2	Y	25					82
							28	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	106	1	1401	2	Y	22					104
							24	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	125	1	1555	2	Y	19	84	1			39
							21	9									
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	132	1	1467	2	Y	10					49
							11	9									
10	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	132	1	1497	2	Y	26					75
							29	9									
11	1650	X	1564	-0-	-86	-0-	113	1	1425	2	Y	24	83	1			16
							26	9									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1052	-0-	-538	-0-	346	1	706	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	1643	X	1261	-0-	-382	-0-	493	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1398	-0-	-245	-0-	459	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	697	-0-	-893	-0-	234	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	542	1	734	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	669	-0-	-681	-0-	214	1	455	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

06	360	N	56	-0-	-304	-0-	8	1	48	3	Y	-0-						31
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	87	1	514	3	Y	-0-						31
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	Y	-0-						31
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	734	2	Y	9	31	7				9
							10	9										
10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	184	1	2295	3	Y	21						30
							23	9										
*11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	160	1	2112	3	Y	5						35
							6	9										

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

06	420	X	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-						85
07	403	X	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-						85
08	403	X	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-						85
09	330	X	118	-0-	-212	-0-	118	3			N	-0-						85
10	341	X	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-						85
*11	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-						85

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	163	1	332	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	167	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	173	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	335	-0-	-175	-0-	112	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	193	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	140	1	296	2	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1	-0-	-2999	10880	1	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1	-0-	-3099	7781	1	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1	-0-	-3099	4682	1	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	1682					N	-0-					-0-
10	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	5990	-0-	-1210	-0-	514	1	5394	3	Y	41	31	1			28
							37	4	45	9							
07	9362	X	5569	-0-	-3793	-0-	505	1	4997	3	Y	32	44	1			16
							32	4	35	9							
08	9362	X	2722	-0-	-6640	-0-	255	1	2412	3	Y	32	36	1			12
							20	4	35	9							
09	9060	X	5224	-0-	-3836	-0-	413	1	4811	2	Y	-0-	12	7			-0-
10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	788	1	8898	3	Y	-0-					-0-
*11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	544	1	4715	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3776	-0-	-424	-0-	325	1	3403	3	Y	23	17	1			15
							23	4	25	9							
07	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	353	1	3480	3	Y	30	30	1			15
							23	4	33	9							
08	4154	X	3781	-0-	-373	-0-	356	1	3364	3	Y	30	34	1			11
							28	4	33	9							
09	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	313	1	3653	2	Y	1	11	7			1
							1	9									
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	282	1	3182	3	Y	-0-					1
*11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	274	1	2380	3	Y	-0-					1

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	133	1	1395	3	Y	9	5	1			6
							10	4	10	9							
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	145	1	1438	3	Y	16	14	1			8
							9	4	18	9							
08	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	149	1	1401	3	Y	28	26	1			10
							12	4	31	9							
09	1560	N	764	-0-	-796	-0-	60	1	704	2	Y	-0-	10	7			-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	117	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	114	1	988	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	23	16	1			15
07	2790	X	68	-0-	-2722	-0-	3	1	30	3	Y	32	31	1			16
							35	9									
08	2387	X	1136	-0-	-1251	-0-	104	1	991	3	Y	30	35	1			11
							8	4	33	9							
09	849	X	849	-0-	-0-	-0-	67	1	782	2	Y	-0-	11	7			-0-
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	94	1	1059	3	Y	1					1
							1	9									
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					1

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	259	3	Y	25	16	1			9
							2	4	28	9							
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	-0-	9	7			-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	110	1	1161	3	Y	23	17	1			15
							8	4	25	9							
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	121	1	1194	3	Y	32	31	1			16
							8	4	35	9							
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	125	1	1177	3	Y	30	35	1			11
							10	4	33	9							
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	160	1	1862	2	Y	-0-	11	7			-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	123	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	143	1	1236	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	591	-0-	-2019	-0-	52	1	535	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	1674	X	240	-0-	-1434	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	309	1	2921	3	Y	13	8	1			5
							24	4	14	9							
09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	180	1	2095	2	Y	10					15
							11	9									
*10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	373	1	4209	3	Y	11					26
							12	9									
*11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	333	1	2884	3	Y	1					27
							1	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2874	-0-	-516	-0-	246	1	2585	3	Y	23	17	1			15
							18	4	25	9							
07	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	264	1	2612	3	Y	12	21	1			6
							17	4	13	9							
08	3503	X	2798	-0-	-705	-0-	263	1	2491	3	Y	21	19	1			8
							21	4	23	9							
09	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	214	1	2495	2	Y	-0-	8	7			-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	208	1	2352	3	Y	-0-					-0-
*11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	175	1	1517	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	228	1	2384	3	Y	23	17	1			15
							17	4	25	9							
07	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	149	1	1471	3	Y	32	31	1			16
							9	4	35	9							
08	3100	N	3504	-0-	404	404	329	1	3116	3	Y	30	35	1			11
							26	4	33	9							
09	3000	N	6383	-0-	3383	3787	504	1	5879	2	Y	-0-	11	7			-0-
10	3100	N	1865	-0-	-1235	2552	152	1	1713	3	Y	-0-					-0-
*11	3569	X	1017	-0-	-2552	-0-	105	1	912	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	198	1	2072	3	Y	33	20	1			22
							14	4	36	9							
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	231	1	2294	3	Y	57	50	1			29
							15	4	63	9							
08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	226	1	2148	3	Y	38	53	1			14
							18	4	42	9							
09	1800	X	1332	-0-	-468	-0-	105	1	1224	2	Y	3	13	7			4
							3	9									
10	845	X	845	-0-	-0-	-0-	69	1	773	3	Y	3					7
							3	9									
*11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	63	1	546	3	Y	1					8
							1	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2147	-0-	-223	-0-	183	1	1926	3	Y	23	17	1			15
							13	4	25	9							
07	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	192	1	1896	3	Y	32	31	1			16
							12	4	35	9							
08	2325	N	1240	-0-	-1085	-0-	115	1	1083	3	Y	30	35	1			11
							9	4	33	9							
09	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	147	1	1710	2	Y	5	10	7			6
							6	9									
10	2139	N	1676	-0-	-463	-0-	136	1	1533	3	Y	6					12
							7	9									
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	184	1	1600	3	Y	2					14
							2	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	533	3	Y	201	101	1			136
							4	4	221	9							
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	66	1	657	3	Y	32	152	1			16
							4	4	35	9							
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	72	1	686	3	Y	41	42	1			15
							6	4	45	9							
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	4	14	7			5
							4	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	761	3	Y	5					10
							6	9									
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	82	1	714	3	Y	1					11
							1	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4335	-0-	1335	1335	372	1	3911	3	Y	23	16	1			15
							27	4	25	9							
07	3100	N	3264	-0-	164	1499	294	1	2916	3	Y	32	31	1			16
							19	4	35	9							
08	3100	N	2427	-0-	-673	826	227	1	2149	3	Y	30	35	1			11
							18	4	33	9							
09	2790	X	737	-0-	-2053	-0-	58	1	679	2	Y	-0-	11	7			-0-
10	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	174	1	1960	3	Y	1					1
							1	9									
*11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	146	1	1268	3	Y	-0-					1

ENCINITAS, W. (V-13) 29018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 87 RRCID -> 195586 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 9570 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - P&A 07/17/14

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ENCINO (5650) //CONT.// 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	948	-0-	-282	-0-	948	2			N	-0-					87
07	1271	X	830	-0-	-441	-0-	780	2	50	9	N	45					132
08	1271	X	680	-0-	-591	-0-	669	2	11	9	N	10					142
09	990	X	647	-0-	-343	-0-	630	2	17	9	N	15					157
10	1023	X	511	-0-	-512	-0-	511	2			N	-0-					157
11	960	X	588	-0-	-372	-0-	564	2	24	9	N	22					179

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					155
07	961	X	702	-0-	-259	-0-	702	2			N	-0-					155
08	961	X	670	-0-	-291	-0-	670	2			N	-0-					155
09	720	X	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					155
10	744	X	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					155
11	720	X	600	-0-	-120	-0-	600	2			N	-0-					155

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

06	1890 X	1818	-0-	-72	-0-	359	1	1459	2	N	-0-					-0-
07	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	488	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	612	1	2937	2	N	-0-					-0-
09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	810	1	4390	2	N	-0-					-0-
10	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	735	1	3778	2	N	-0-					-0-
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

06	1440 X	1357	-0-	-83	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	1993	-0-	-828	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
09	2730 X	1822	-0-	-908	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	1822	-0-	-999	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

06	1710	N	1172	-0-	-538	-0-	234	1	938	2	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	194	1	729	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	1330	-0-	-1088	-0-	232	1	1098	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1692	-0-	-648	-0-	267	1	1425	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	855	-0-	-1563	-0-	141	1	714	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS, S. (10,700) 29277 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: E6 X RRCID -> 163315 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11288 - 11304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	56	1	1219	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	98	1	1170	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
08	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	92	1	1118	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	91	1	1142	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	1271	N	964	-0-	-307	-0-	71	1	881	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
11	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	76	1	931	2	Y	11	10	1			4
							12	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

EWING(OAKVILLE) 29772 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
JR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270213 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29700 #	23310	-0-	-6390	-0-	23310	2			N	-0-					-0-
07	30690 #	19095	-0-	-11595	-0-	19095	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	15364	-0-	15364	15364	15363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	DLQ G-10	12181	-0-	12181	27545	12181	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	10552	-0-	10552	38097	10552	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	8624	-0-	8624	46721	8618	2	6	9	N	5	5	8			-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680 X	12156	-0-	-1524	-0-	1164	1	10992	2	N	-0-					-0-
07	13361 X	12264	-0-	-1097	-0-	1161	1	11103	2	N	-0-					-0-
08	12865 X	11650	-0-	-1215	-0-	1181	1	10469	2	N	-0-					-0-
09	12450 X	10660	-0-	-1790	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
10	12865 X	10775	-0-	-2090	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
11	12150 X	10247	-0-	-1903	-0-	10247	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	772	1	9291	2	Y	-0-					26
07	9937 X	9937	-0-	-0-	-0-	811	1	9126	2	Y	-0-					26
08	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	828	1	8803	2	Y	-0-					26
09	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	887	1	8855	2	Y	-0-					26
10	10385 X	9273	-0-	-1112	-0-	832	1	8441	2	Y	-0-					26
*11	10050 X	9099	-0-	-951	-0-	797	1	8302	2	Y	-0-					26

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	2499	-0-	-321	-0-	192	1	2307	2	Y	-0-					30
07	2914 X	2648	-0-	-266	-0-	216	1	2432	2	Y	-0-					30
08	2914 X	2192	-0-	-722	-0-	188	1	2004	2	Y	-0-					30
09	2490 X	2204	-0-	-286	-0-	201	1	2003	2	Y	-0-					30
10	2635 X	2214	-0-	-421	-0-	199	1	2015	2	Y	-0-					30
*11	2550 X	2244	-0-	-306	-0-	197	1	2047	2	Y	-0-					30

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	1044	1	2388	2	N	-0-					49
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	1076	1	2546	2	N	-0-					49
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1024	1	2677	2	N	21					70
							23	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1032	1	2432	2	N	3					73
							3	9									
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	1047	1	2416	2	N	4					77
							4	9									
*11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	989	1	2600	2	N	5					82
							6	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1505	-0-	-385	-0-	1503	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1953	X	385	-0-	-1568	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1519	X	393	-0-	-1126	-0-	392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	410	-0-	-1140	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	264	1	2331	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4439	-0-	-271	-0-	422	1	3986	2	N	28					44
							31	9									
07	4867	X	4490	-0-	-377	-0-	424	1	4054	2	N	11					55
							12	9									
08	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	426	1	3779	2	N	-0-					55
09	4500	X	3866	-0-	-634	-0-	3866	2			N	-0-					55
10	4650	X	3782	-0-	-868	-0-	3782	2			N	-0-					55
11	4440	X	3493	-0-	-947	-0-	3493	2			N	-0-					55

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	184	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	188	1	1794	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	201	1	1787	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1712	-0-	-208	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1797	-0-	-187	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	64	1	844	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	89	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	62	1	697	2	N	-0-					-0-
09	900	N	629	-0-	-271	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	656	-0-	-460	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	617	1	5828	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6503	-0-	-38	-0-	616	1	5887	2	N	-0-					-0-
08	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	668	1	5920	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5413	-0-	-917	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5940	-0-	-725	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
11	6450	X	5511	-0-	-939	-0-	5511	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	532	1	1858	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	909	1	1901	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1884	-0-	-1154	-0-	344	1	1538	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2730	X	2002	-0-	-728	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	1850	-0-	-971	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3228	-0-	228	228	729	1	2499	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	62	1	814	2	N	-0-					12
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	73	1	843	2	N	-0-					12
08	961	N	788	-0-	-173	-0-	64	1	723	2	N	1	1	8			12
							1	9									
09	870	N	735	-0-	-135	-0-	735	2			N	-0-					12
10	930	N	351	-0-	-579	-0-	351	2			N	-0-					12
11	750	N	364	-0-	-386	-0-	364	2			N	-0-					12

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2551	-0-	-479	-0-	244	1	2307	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	255	1	2441	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2409	-0-	-443	-0-	244	1	2165	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2568	-0-	-102	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2407	-0-	-290	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	12	1	43	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	2	N	-0-					-0-

RMT C WELL #: 5 RRCID -> 221569 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
07	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7336	-0-	-817	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7277	-0-	-643	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	6561	-0-	-1964	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
11	8250	X	7725	-0-	-525	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3068	-0-	68	139	3068	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3682	-0-	582	721	3682	2			Y	-0-					-0-
*11	4851	X	4130	-0-	-721	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1930	-0-	-770	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1973	-0-	-817	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	857	-0-	-1933	-0-	857	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2681	-0-	-19	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1105	-0-	-1375	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1048	-0-	-872	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5662	-0-	-728	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5686	-0-	-607	-0-	5686	2			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5590	-0-	-703	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
09	5820	X	5227	-0-	-593	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	5233	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	4927	-0-	-743	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	234	2	1	9	Y	1	6	1			1
07	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	2			Y	-0-					1
08	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	6251	-0-	-2089	-0-	6250	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			Y	-0-					1
08	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			Y	-0-					-0-
10	10013	X	7793	-0-	-2220	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
11	9690	X	7377	-0-	-2313	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7219	2	23	9	Y	21	53	1			18
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6284	2	187	9	Y	170					188
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5680	2	123	9	Y	112	161	1			139
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5654	2	166	9	Y	151	163	1			127
10	6541	X	5177	-0-	-1364	-0-	5177	2			Y	-0-					127
11	6330	X	5572	-0-	-758	-0-	5379	2	193	9	Y	175	173	1			129

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	150	-0-	-240	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	7598	-0-	-142	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7590	-0-	-408	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7543	-0-	-455	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7061	-0-	-529	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7109	-0-	-734	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	7038	-0-	-552	-0-	7038	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	912	-0-	-288	-0-	912	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1934	-0-	-136	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4831	-0-	-179	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4217	-0-	-929	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4848	-0-	-174	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
09	4830	X	4396	-0-	-434	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	4416	-0-	-48	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					19
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					19
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					19
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					19
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					19
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					19

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

06	7320	X	7045	-0-	-275	-0-	7045	2			N	-0-					70
07	7471	X	7022	-0-	-449	-0-	7022	2			N	-0-					70
08	7409	X	7164	-0-	-245	-0-	7164	2			N	-0-					70
09	7170	X	6526	-0-	-644	-0-	6526	2			N	-0-					70
10	7068	X	6772	-0-	-296	-0-	6772	2			N	-0-					70
11	6840	X	6447	-0-	-393	-0-	6447	2			N	-0-					70

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					120
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					120
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					120
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					120
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					120
*11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					120

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

06	8040	X	7746	-0-	-294	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7892	-0-	-354	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7908	-0-	-338	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7536	-0-	-294	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
*11	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

06	5220	X	1203	-0-	-4017	-0-	1203	2			Y	-0-					21
07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					21
08	5394	X	4186	-0-	-1208	-0-	4186	2			Y	-0-					21
09	5220	X	3443	-0-	-1777	-0-	3443	2			Y	-0-					21
10	6045	X	2472	-0-	-3573	-0-	2472	2			Y	-0-					21
11	4140	X	3604	-0-	-536	-0-	3604	2			Y	-0-					21

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

06	36840	X	30747	-0-	-6093	-0-	30747	2			Y	-0-					-0-
07	38068	X	30392	-0-	-7676	-0-	30392	2			Y	-0-					-0-
08	38068	X	30541	-0-	-7527	-0-	30541	2			Y	-0-					-0-
09	34530	X	27715	-0-	-6815	-0-	27715	2			Y	-0-					-0-
10	30473	X	26042	-0-	-4431	-0-	26042	2			Y	-0-					-0-
11	29490	X	27782	-0-	-1708	-0-	27782	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42300	X	37260	-0-	-5040	-0-	37260	2			Y	-0-					-0-
07	43710	X	39863	-0-	-3847	-0-	39863	2			Y	-0-					-0-
08	43710	X	38690	-0-	-5020	-0-	38690	2			Y	-0-					-0-
09	42300	X	36424	-0-	-5876	-0-	36424	2			Y	-0-					-0-
10	39525	X	33816	-0-	-5709	-0-	33816	2			Y	-0-					-0-
11	38250	X	35063	-0-	-3187	-0-	35063	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

06	78360	X	70514	-0-	-7846	-0-	70514	2			Y	-0-					-0-
07	80972	X	73051	-0-	-7921	-0-	73051	2			Y	-0-					-0-
08	80972	X	73576	-0-	-7396	-0-	73576	2			Y	-0-					-0-
09	77280	X	67979	-0-	-9301	-0-	67979	2			Y	-0-					-0-
10	67673	X	61053	-0-	-6620	-0-	61053	2			Y	-0-					-0-
11	65490	X	63195	-0-	-2295	-0-	63195	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

06	6750	X	6202	-0-	-548	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6160	-0-	-815	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5984	-0-	-706	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5588	-0-	-1542	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5721	-0-	-1179	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

06	17250	X	16672	-0-	-578	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17643	-0-	-182	-0-	17643	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	17669	-0-	-156	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	16346	-0-	-904	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	15475	-0-	-986	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
*11	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	16462	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

06	4110	X	3674	-0-	-436	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3328	-0-	-332	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

06	22680	X	18666	-0-	-4014	-0-	18666	2			N	-0-					23
07	23436	X	18869	-0-	-4567	-0-	18774	2	95	9	N	86					109
08	23436	X	18496	-0-	-4940	-0-	18496	2			N	-0-					109
09	20670	X	17315	-0-	-3355	-0-	17284	2	31	9	N	28					137
10	19778	X	17259	-0-	-2519	-0-	17158	2	101	9	N	92					229
11	18660	X	17160	-0-	-1500	-0-	17136	2	24	9	N	22	192	1			59

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6787	2	13	9	N	12					108
07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8199	2	31	9	N	28					136
08	7037	X	5321	-0-	-1716	-0-	5269	2	52	9	N	47					183
09	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					183
10	8215	X	4188	-0-	-4027	-0-	4153	2	35	9	N	32					215
11	7950	X	6406	-0-	-1544	-0-	6406	2			N	-0-					215

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1774	-0-	-266	-0-	1774	2			N	-0-					36
07	2108	X	1733	-0-	-375	-0-	1703	2	30	9	N	27					63
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3228	2	46	9	N	42					105
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					105
10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2215	2	14	9	N	13					118
*11	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					118

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					29
07	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2			N	-0-					29
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	N	17					46
09	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					46
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			N	-0-					46
11	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			N	-0-					46

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4192	-0-	-638	-0-	1491	1	2701	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3835	-0-	-1094	-0-	1392	1	2443	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3922	-0-	-480	-0-	1157	1	2765	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3624	-0-	-576	-0-	885	1	2739	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3716	-0-	-624	-0-	1293	1	2423	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4046	-0-	-154	-0-	1083	1	2963	2	N	-0-					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	326	1	591	2	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	332	1	582	2	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	275	1	656	2	N	-0-					-0-
09	930	N	865	-0-	-65	-0-	211	1	654	2	N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	354	1	665	2	N	-0-					-0-
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	300	1	820	2	N	-0-					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5090	-0-	-1450	-0-	1189	1	3901	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4778	-0-	-1980	-0-	1332	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5403	-0-	-642	-0-	1281	1	4122	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5045	-0-	-1075	-0-	1191	1	3854	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	5214	-0-	-1110	-0-	1163	1	4051	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4518	-0-	-702	-0-	2135	1	2383	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	695	1	184	2	N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	648	1	192	2	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	1	9	2	N	-0-					-0-
09	870	N	554	-0-	-316	-0-	554	1			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	881	1	186	2	N	-0-					-0-
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1111	1	206	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-					-0-
08	527	N	361	-0-	-166	-0-	29	1	332	2	N	-0-					-0-
09	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2968	-0-	-32	424	165	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	3090	N	2666	-0-	-424	-0-	241	1	2425	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	209	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2049	-0-	-681	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2261	-0-	-560	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1679	-0-	-1051	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	130	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	183	1	2125	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	784	-0-	-506	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	829	-0-	-1271	-0-	829	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			N	-0-					-0-
10	3067	N	3043	-0-	-24	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1348	-0-	-543	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	511	-0-	-1619	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	500	-0-	-790	-0-	500	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	309	1	5807	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	6262	X	5809	-0-	-453	-0-	296	1	5506	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	6293	X	6178	-0-	-115	-0-	322	1	5849	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	14					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					22

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	80	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1561	-0-	-392	-0-	80	1	1481	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1445	-0-	-508	-0-	76	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1283	-0-	-307	-0-	52	1	1216	2	N	14					14
							15	9									
10	1550	N	1294	-0-	-256	-0-	1294	2			N	-0-					14
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1383	2	9	9	N	8					22

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5285	-0-	-625	-0-	267	1	5018	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5238	-0-	-869	-0-	268	1	4970	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5111	-0-	-996	-0-	267	1	4844	2	N	-0-					-0-
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	307	1	7123	2	N	14					14
							15	9									
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					14
*11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6030	2	9	9	N	8					22

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5491	-0-	-389	-0-	277	1	5214	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5896	-0-	-242	-0-	301	1	5595	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5802	-0-	-336	-0-	302	1	5500	2	N	-0-					-0-
09	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	341	1	7936	2	N	14					14
							15	9									
10	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					14
*11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6920	2	10	9	N	9					23

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	1922	-0-	-2998	-0-	144	1	1778	2	N	-0-					-0-
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	395	1	5137	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
09	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
10	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
*11	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	8611	-0-	-689	-0-	646	1	7965	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8184	-0-	-1426	-0-	585	1	7599	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
09	8610	X	8115	-0-	-495	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	6808	-0-	-2089	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	7298	-0-	-1312	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17190	X	13618	-0-	-3572	-0-	1021	1	12597	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14411	-0-	-500	-0-	1029	1	13382	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
09	13620	X	8887	-0-	-4733	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
10	20105	X	20105	-0-	-0-	-0-	20105	2			N	-0-					-0-
*11	31261	X	31261	-0-	-0-	-0-	31261	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	112	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	101	1	1306	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4386	-0-	-324	-0-	329	1	4057	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4556	-0-	-218	-0-	325	1	4230	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3625	-0-	-932	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	1848	-0-	-2562	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	33	1	481	2	N	-0-					-0-
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	42	1	642	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	301	-0-	-209	-0-	292	2	9	9	N	8	8	1			-0-
10	3100	N	5954	-0-	2854	2854	5954	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	7575	-0-	4575	7429	1377	1	6198	2	N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2708	-0-	-742	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2768	-0-	-859	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	1637	-0-	-1873	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1880	-0-	-1282	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	240	1	2127	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1231	-0-	1231	1231	1231	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	95	-0-	95	1326	95	2			N	-0-					-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

06	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	280	1	3451	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	282	1	3664	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2840	-0-	-1097	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
*11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

06	5490	X	4586	-0-	-904	-0-	223	1	4348	2	N	14					77
							15	9									
07	5673	X	5557	-0-	-116	-0-	407	1	5135	2	N	14					91
							15	9									
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	429	1	5600	2	N	-0-					91
09	5370	X	3545	-0-	-1825	-0-	3406	2	139	9	N	126	91	7			126
10	5549	X	3573	-0-	-1976	-0-	3573	2			N	-0-	112	1			14
11	5370	X	5059	-0-	-311	-0-	5059	2			N	-0-					14

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

06	6690	X	6612	-0-	-78	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5825	-0-	-1088	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6646	-0-	-174	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
*11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	699	1	6182	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

06	7470	X	6248	-0-	-1222	-0-	469	1	5779	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	5379	-0-	-2340	-0-	384	1	4994	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
09	6240	X	5710	-0-	-530	-0-	5596	2	114	9	N	104					104
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					104
*11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					104

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	122	1	1151	2	N	-0-					5
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	121	1	1243	2	N	-0-					5
08	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	138	1	1249	2	N	-0-					5
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	2	1	1286	2	N	-0-	5	7			-0-
10	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	102	1	1151	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7563	-0-	4563	4563	419	1	7144	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6250	-0-	3150	7713	564	1	5686	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4845	-0-	1745	9458	385	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	12365	X	2907	-0-	-9458	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
*11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

06	2910	X	1972	-0-	-938	-0-	559	1	1413	2	N	-0-					-0-
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	1252	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	1234	-0-	-1106	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1226	-0-	-1626	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1394	-0-	-1366	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

06	2010	N	24	-0-	-1986	-0-	1	1	22	2	N	1	1	8			13
							1	9									
07	2325	N	399	-0-	-1926	-0-	25	1	373	2	N	1	1	8			13
							1	9									
08	1860	N	5	-0-	-1855	-0-	5	2			N	-0-					13
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	13	7			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

06	2430	X	1950	-0-	-480	-0-	137	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	185	1	2128	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	706	-0-	-1544	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	774	-0-	-1551	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

06	5100	X	4429	-0-	-671	-0-	4429	2			N	-0-					8
07	5270	X	4335	-0-	-935	-0-	4333	2	2	9	N	2	2	8			8
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					8
09	4590	X	4037	-0-	-553	-0-	4028	2	9	9	N	8	8	7			8
10	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	4334	2	3	9	N	3	1	1			10
*11	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4972	2	1	9	N	1					11

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

06	6210	X	1357	-0-	-4853	-0-	85	1	1248	2	N	22	2	8			179
							24	9									
07	6417	X	6229	-0-	-188	-0-	376	1	5726	2	N	115	166	1	1	8	127
							127	9									
08	5766	X	533	-0-	-5233	-0-	44	1	480	2	N	8	1	8			134
							9	9									
09	5580	X	397	-0-	-5183	-0-	210	2	187	9	N	170	170	1	134	7	-0-
10	6231	X	44	-0-	-6187	-0-	36	2	8	9	N	7					7
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	56					63

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4456	-0-	-464	-0-	285	1	4165	2	N	5	1	8			20
							6	9									
07	5084	X	4410	-0-	-674	-0-	271	1	4137	2	N	2					22
							2	9									
08	5084	X	4093	-0-	-991	-0-	340	1	3751	2	N	2	1	8			23
							2	9									
09	4560	X	4390	-0-	-170	-0-	4384	2	6	9	N	5	5	1	23	7	-0-
10	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	849	1	3820	2	N	-0-					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

06	1590	X	1552	-0-	-38	-0-	116	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1455	-0-	-95	-0-	104	1	1351	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	617	-0-	-943	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	925	-0-	-532	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

06	1560	X	421	-0-	-1139	-0-	30	1	391	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	264	-0-	-1441	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	474	-0-	-1176	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	584	-0-	-1121	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

06	5070	X	4609	-0-	-461	-0-	295	1	4310	2	N	4					9
							4	9									
07	5022	X	4622	-0-	-400	-0-	284	1	4336	2	N	2					11
							2	9									
08	5022	X	4316	-0-	-706	-0-	359	1	3956	2	N	1					12
							1	9									
09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8420	2	6	9	N	5	5	1	12	7	-0-
10	4836	X	3960	-0-	-876	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	1512	-0-	-3108	-0-	275	1	1237	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	N	2608	-0-	-332	-0-	196	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2287	-0-	-379	-0-	163	1	2122	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
*11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1350	-0-	-480	-0-	86	1	1263	2	N	1					3
							1	9									
07	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	128	1	1946	2	N	1					4
							1	9									
08	1922	X	1874	-0-	-48	-0-	156	1	1718	2	N	-0-					4
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-	4	7			-0-
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	633	1	2848	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3478	-0-	-572	-0-	223	1	3252	2	N	3					9
							3	9									
07	4185	X	3739	-0-	-446	-0-	230	1	3507	2	N	2					11
							2	9									
08	3999	X	3683	-0-	-316	-0-	306	1	3376	2	N	1					12
							1	9									
09	3870	X	548	-0-	-3322	-0-	542	2	6	9	N	5	5	1	12	7	-0-
10	3937	X	555	-0-	-3382	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	663	1	2982	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6329	-0-	-391	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
07	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
09	6720	X	4060	-0-	-2660	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	3232	-0-	-5107	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	2875	-0-	-5195	-0-	292	1	2583	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4119	-0-	-624	-0-	4118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3234	-0-	-1788	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	452	1	4000	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2318	-0-	-742	-0-	113	1	2205	2	N	-0-					32
07	3162	X	2248	-0-	-914	-0-	164	1	2067	2	N	15	1	8			46
							17	9									
08	3162	X	2216	-0-	-946	-0-	157	1	2057	2	N	2					48
							2	9									
09	2460	X	2304	-0-	-156	-0-	2289	2	15	9	N	14	48	7			14
*10	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2406	2	59	9	N	54	68	1			-0-
*11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3663	-0-	-867	-0-	351	1	3312	2	N	-0-					11
07	4681	X	3704	-0-	-977	-0-	351	1	3353	2	N	-0-					11
08	4526	X	3741	-0-	-785	-0-	379	1	3360	2	N	2	2	8			11
							2	9									
09	3900	X	3258	-0-	-642	-0-	3258	2			N	-0-	11	7			-0-
10	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2827	-0-	-833	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4489	-0-	4489	10505	337	1	4152	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4861	-0-	4861	15366	347	1	4514	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	15366					N	-0-					-0-
09	19464	X	4098	-0-	-15366	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		4193	-0-	4193	4193	4193	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		3650	-0-	3650	7843	3650	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	298	1	3679	2	N	5					16
							6	9									
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	316	1	4111	2	N	-0-					16
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	437	1	3612	2	N	3	3	8			16
							3	9									
09	3990	X	2652	-0-	-1338	-0-	2652	2			N	-0-	16	7			-0-
10	4433	X	2639	-0-	-1794	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	1841	-0-	1841	1841	1841	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1808	-0-	1808	3649	329	1	1479	2	N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		2644	-0-	2644	2644	2644	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		2011	-0-	2011	4655	2011	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	118	1	1719	2	N	2					4
							2	9									
07	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	93	1	1419	2	N	1					5
							1	9									
08	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	108	1	1193	2	N	-0-					5
09	1680	N	3	-0-	-1677	-0-	3	2			N	-0-	5	7			-0-
10	1519	N	13	-0-	-1506	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	341	1	1535	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

06	16830	X	14230	-0-	-2600	-0-	910	1	13306	2	N	13					44
							14	9									
07	17112	X	13207	-0-	-3905	-0-	813	1	12388	2	N	5					49
							6	9									
08	16647	X	14504	-0-	-2143	-0-	1206	1	13296	2	N	2					51
							2	9									
09	15540	X	12182	-0-	-3358	-0-	12145	2	37	9	N	34	34	1	51	7	-0-
10	16058	X	14814	-0-	-1244	-0-	14814	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	13012	-0-	-1208	-0-	2366	1	10646	2	N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

06	6330	X	3100	-0-	-3230	-0-	232	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	456	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	5501	-0-	-229	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5518	-0-	-868	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	2060	-0-	-4120	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	663	1	9685	2	N	2	2	8			88
							2	9									
07	9486	X	9200	-0-	-286	-0-	566	1	8624	2	N	9	1	8			96
							10	9									
08	9424	X	8065	-0-	-1359	-0-	670	1	7391	2	N	4	2	8			98
							4	9									
09	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11368	2	221	9	N	201	110	1	98	7	91
10	10695	X	8064	-0-	-2631	-0-	8064	2			N	-0-					91
11	10350	X	7865	-0-	-2485	-0-	1430	1	6435	2	N	-0-					91

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	114	1	1010	2	N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	6040	-0-	-1970	-0-	387	1	5653	2	N	-0-					132
07	7285	X	6333	-0-	-952	-0-	390	1	5943	2	N	-0-					132
08	7254	X	6384	-0-	-870	-0-	531	1	5853	2	N	-0-					132
09	6540	X	5892	-0-	-648	-0-	5886	2	6	9	N	5	5	1	132	7	-0-
10	6355	X	5776	-0-	-579	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
*11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	1349	1	6071	2	N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6154	-0-	-326	-0-	393	1	5744	2	N	15	1	8			70
							17	9									
07	7161	X	5271	-0-	-1890	-0-	324	1	4936	2	N	10	23	1			57
							11	9									
08	7161	X	4223	-0-	-2938	-0-	351	1	3869	2	N	3	2	8			58
							3	9									
09	6930	X	4374	-0-	-2556	-0-	4264	2	110	9	N	100	100	1	58	7	-0-
10	6479	X	4045	-0-	-2434	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	4676	-0-	-1474	-0-	850	1	3826	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3175	-0-	-425	-0-	203	1	2969	2	N	3					18
							3	9									
07	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	203	1	3098	2	N	1					19
							1	9									
08	3596	X	3030	-0-	-566	-0-	252	1	2778	2	N	-0-					19
09	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	2900	2	10	9	N	9	9	1	19	7	-0-
10	3534	X	2759	-0-	-775	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2833	-0-	-377	-0-	515	1	2318	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	683	-0-	-37	-0-	241	1	442	2	N	-0-					-0-
07	806	X	602	-0-	-204	-0-	104	1	498	2	N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	868	X	625	-0-	-243	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	429	1	725	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5696	-0-	-544	-0-	400	1	5296	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5856	-0-	-406	-0-	468	1	5388	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	5054	-0-	-856	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4831	-0-	-1152	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4579	-0-	-1121	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	589	N	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09	510	N	252	-0-	-258	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7131	-0-	-939	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6621	-0-	-1315	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
09	7890	X	7072	-0-	-818	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	6910	-0-	-1243	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
*11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	813	1	7195	2	N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6103	-0-	-347	-0-	458	1	5645	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6348	-0-	-317	-0-	453	1	5895	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	5446	-0-	-644	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	2648	-0-	-3707	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	1920	-0-	-4230	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1241	-0-	-379	-0-	79	1	1161	2	N	1					57
							1	9									
07	1674	X	1223	-0-	-451	-0-	75	1	1147	2	N	1					58
							1	9									
08	1674	X	1276	-0-	-398	-0-	106	1	1170	2	N	-0-					58
09	1440	X	1183	-0-	-257	-0-	1183	2			N	-0-	58	7			-0-
10	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	153	1	690	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2142	-0-	-828	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	2034	-0-	-96	-0-	207	1	1827	2	N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3541	-0-	-479	-0-	249	1	3292	2	N	-0-					14
07	3968	X	3681	-0-	-287	-0-	294	1	3387	2	N	-0-					14
08	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	287	1	3249	2	N	-0-					14
09	3810	X	1973	-0-	-1837	-0-	1973	2			N	-0-	14	7			-0-
10	3782	X	1990	-0-	-1792	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	1874	-0-	-1696	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	523	-0-	-1007	-0-	39	1	484	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	309	-0-	-838	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	3701	-0-	-2119	-0-	278	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4009	-0-	-2005	-0-	286	1	3723	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	2932	-0-	-758	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3207	-0-	-792	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	940	-0-	-300	-0-	75	1	865	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4287	-0-	1287	1287	4287	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2733	2	34	9	N	31	102	1			13
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3090	2	1	9	N	1	1	8			13
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					13
09	2970	X	2426	-0-	-544	-0-	2426	2			N	-0-	13	7			-0-
10	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	595	1	5267	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3030	X	2423	-0-	-607	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2589	-0-	-511	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2769	-0-	-231	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2000	-0-	-1630	-0-	185	1	1815	2	N	-0-					3
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	356	1	3325	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	383	1	3343	2	N	-0-					3
09	3180	X	3176	-0-	-4	-0-	3176	2			N	-0-	3	7			-0-
10	3689	X	2181	-0-	-1508	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	2213	-0-	-1357	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		5455	-0-	5455	18531	504	1	4948	2	N	3					32
							3	9									
07	T. A.		5644	-0-	5644	24175	536	1	5005	2	N	94					126
							103	9									
08	T. A.		5647	-0-	5647	29822	578	1	5048	2	N	19					145
							21	9									
09	38088	X	8266	-0-	-29822	-0-	8175	2	91	9	N	83	83	1	145	7	-0-
10	T. A.		8087	-0-	8087	8087	8087	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		7243	-0-	7243	15330	7243	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4897	-0-	-743	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	4252	-0-	-1808	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	4866	-0-	-1396	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	4723	-0-	-767	-0-	480	1	4243	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8820	X	5734	-0-	-3086	-0-	5734	2			N	-0-					19
07	9114	X	6140	-0-	-2974	-0-	6140	2			N	-0-					19
08	7905	X	6669	-0-	-1236	-0-	6669	2			N	-0-					19
09	5730	X	2939	-0-	-2791	-0-	2939	2			N	-0-	19	7			-0-
10	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
*11	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	865	1	7655	2	N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3998	-0-	-382	-0-	281	1	3716	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	4464	X	4001	-0-	-463	-0-	320	1	3681	2	N	-0-					2
08	4464	X	3949	-0-	-515	-0-	320	1	3629	2	N	-0-					2
09	4320	X	3710	-0-	-610	-0-	3710	2			N	-0-	2	7			-0-
10	4309	X	3166	-0-	-1143	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2805	-0-	-1185	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	1065	1	10053	2	N	-0-					-0-
07	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	1232	1	11784	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
09	11130	X	7567	-0-	-3563	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	8940	-0-	-4080	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
11	12600	X	9321	-0-	-3279	-0-	9321	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5072	-0-	-928	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5642	-0-	-2108	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	X	5701	-0-	-1799	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6434	-0-	-200	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
*11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	648	1	5728	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	652	1	5765	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	6669	-0-	-3381	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	6158	-0-	-4227	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
09	8310	X	4534	-0-	-3776	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6742	-0-	-1597	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
*11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	842	1	7443	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3107	-0-	-433	-0-	199	1	2902	2	N	5	2	8			6
							6	9									
07	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	193	1	2946	2	N	1					7
							1	9									
08	3441	X	3067	-0-	-374	-0-	255	1	2812	2	N	-0-					7
09	3270	X	2262	-0-	-1008	-0-	2262	2			N	-0-	7	7			-0-
10	3255	X	2231	-0-	-1024	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2036	-0-	-1084	-0-	370	1	1666	2	N	-0-					-0-

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	272	-0-	-298	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	67	1	625	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	682	N	394	-0-	-288	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	819	1	10838	2	N	1					13
							1	9									
07	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	836	1	9612	2	N	-0-					13
08	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	743	1	8426	2	N	1	1	8			13
							1	9									
09	4860	X	4135	-0-	-725	-0-	4135	2			N	-0-	13	7			-0-
10	12059	X	7411	-0-	-4648	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	7753	-0-	-3917	-0-	7753	2			N	-0-					-0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	2	N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	113	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	496	X	482	-0-	-14	-0-	43	1	439	2	N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	328	-0-	-842	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	237	-0-	-972	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	108	-0-	-1062	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2169	-0-	-171	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1606	-0-	-595	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	1822	-0-	-338	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1941	-0-	-291	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	1783	-0-	-377	-0-	181	1	1602	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	37	1	364	2	N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	40	1	374	2	N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	N	-0-					8
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	766	2	N	4	3	8			9
							4	9									
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	72	1	636	2	N	-0-					9
09	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-	9	7			-0-
10	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	284	1	2684	2	N	-0-					5
07	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	287	1	2746	2	N	-0-					5
08	3255	X	2666	-0-	-589	-0-	270	1	2396	2	N	-0-					5
09	3060	X	2320	-0-	-740	-0-	2320	2			N	-0-	5	7			-0-
10	3162	X	1776	-0-	-1386	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1624	-0-	-1346	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	2897	-0-	-1633	-0-	268	1	2629	2	N	-0-					2
07	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	361	1	3377	2	N	-0-					2
08	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	351	1	3060	2	N	-0-					2
09	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	3641	2			N	-0-	2	7			-0-
10	3875	X	2738	-0-	-1137	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3065	-0-	-565	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8817	-0-	-303	-0-	620	1	8197	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	9098	-0-	-326	-0-	728	1	8370	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
09	9000	X	8465	-0-	-535	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
*11	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3170	-0-	-1660	-0-	704	1	2460	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	4526	X	3404	-0-	-1122	-0-	1102	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	1434	-0-	-2226	-0-	1372	2	62	9	N	56					56
10	3689	X	1890	-0-	-1799	-0-	1890	2			N	-0-					56
11	3300	X	3281	-0-	-19	-0-	735	1	2521	2	N	23					79
							25	9									

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6024	-0-	-486	-0-	579	1	5445	2	N	-0-					4
07	6634	X	6181	-0-	-453	-0-	548	1	5633	2	N	-0-					4
08	6479	X	6152	-0-	-327	-0-	613	1	5539	2	N	-0-					4
09	6270	X	5316	-0-	-954	-0-	7	1	5309	2	N	-0-	4	7			-0-
10	6417	X	5626	-0-	-791	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5471	-0-	-559	-0-	445	1	5026	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	484	-0-	-266	-0-	23	1	461	2	N	-0-					19
07	1023	X	526	-0-	-497	-0-	39	1	487	2	N	-0-					19
08	1023	X	595	-0-	-428	-0-	42	1	552	2	N	1	1	8			19
							1	9									
09	990	X	713	-0-	-277	-0-	713	2			N	-0-	19	7			-0-
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
11	510	X	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	805	-0-	-5	-0-	77	1	728	2	N	-0-					-0-
07	837	X	754	-0-	-83	-0-	67	1	687	2	N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	385	-0-	-425	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4828	-0-	-872	-0-	464	1	4364	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4666	-0-	-1224	-0-	414	1	4252	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
09	4980	X	3069	-0-	-1911	-0-	4	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4621	-0-	-525	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4334	-0-	-496	-0-	352	1	3982	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2254	-0-	-386	-0-	217	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2136	-0-	-592	-0-	189	1	1947	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	1864	-0-	-566	-0-	3	1	1861	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2050	-0-	-430	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1473	-0-	-777	-0-	120	1	1353	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	6349	-0-	-431	-0-	608	1	5741	2	N	-0-					2
07	6851	X	6446	-0-	-405	-0-	610	1	5836	2	N	-0-					2
08	6727	X	6356	-0-	-371	-0-	644	1	5712	2	N	-0-					2
09	6450	X	5551	-0-	-899	-0-	5551	2			N	-0-	2	7			-0-
10	6665	X	5582	-0-	-1083	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5390	-0-	-970	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6839	-0-	-571	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6996	-0-	-661	-0-	6994	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
09	7260	X	5424	-0-	-1836	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6605	-0-	-897	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6377	-0-	-463	-0-	648	1	5729	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2132	-0-	-208	-0-	204	1	1928	2	N	-0-					9
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	242	1	2314	2	N	3	2	8			10
							3	9									
08	2511	X	2169	-0-	-342	-0-	220	1	1949	2	N	-0-					10
09	2430	X	1740	-0-	-690	-0-	1740	2			N	-0-	10	7			-0-
10	2573	X	1653	-0-	-920	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1682	-0-	-808	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	2	N	-0-					-0-
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1487	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4144	-0-	1044	1044	131	1	4013	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3402	-0-	402	1446	137	1	3265	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	167	1	584	2	N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	303	1	634	2	N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
10	930	X	647	-0-	-283	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	900	X	823	-0-	-77	-0-	186	1	637	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

06	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	489	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5180	-0-	-431	-0-	459	1	4721	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5430	X	4247	-0-	-1183	-0-	6	1	4241	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	4652	-0-	-835	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4161	-0-	-909	-0-	338	1	3823	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

06	12210	X	9115	-0-	-3095	-0-	873	1	8242	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11404	-0-	-469	-0-	1080	1	10324	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
09	10890	X	9583	-0-	-1307	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	9016	-0-	-2392	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
11	11040	X	8599	-0-	-2441	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

06	2850	X	2443	-0-	-407	-0-	234	1	2209	2	N	-0-					6
07	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	236	1	2260	2	N	-0-					6
08	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	247	1	2190	2	N	-0-					6
09	2730	X	2319	-0-	-411	-0-	2319	2			N	-0-	6	7			-0-
10	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1504	-0-	-926	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		1210	-0-	1210	1210	98	1	1112	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

06	3660	X	2739	-0-	-921	-0-	375	1	2364	2	N	-0-					21
07	3782	X	2853	-0-	-929	-0-	407	1	2446	2	N	-0-					21
08	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	560	1	2216	2	N	2	2	8			21
							2	9									
09	2880	X	2274	-0-	-606	-0-	2213	2	61	9	N	55	21	7			55
10	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2679	2			N	-0-					55
11	2760	X	2307	-0-	-453	-0-	2307	2			N	-0-					55

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					1
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	47	1	410	2	N	-0-					1
09	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-	1	7			-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	3865	-0-	-1175	-0-	530	1	3335	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3917	-0-	-1198	-0-	559	1	3358	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3930	X	2724	-0-	-1206	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3629	-0-	-432	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3407	-0-	-463	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2993	-0-	-487	-0-	288	1	2704	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2976	X	1414	-0-	-1562	-0-	125	1	1288	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	2356	-0-	-644	-0-	3	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1456	-0-	-1644	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	903	-0-	-2097	-0-	73	1	830	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6053	-0-	-847	-0-	425	1	5628	2	N	-0-					11
07	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	510	1	5861	2	N	-0-					11
08	6696	X	6213	-0-	-483	-0-	504	1	5709	2	N	-0-					11
09	6480	X	5584	-0-	-896	-0-	5584	2			N	-0-	11	7			-0-
10	5735	X	5509	-0-	-226	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	5480	-0-	-70	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	4760	-0-	-1120	-0-	456	1	4302	2	N	2	2	8			18
							2	9									
07	5797	X	5096	-0-	-701	-0-	483	1	4613	2	N	-0-					18
08	5363	X	5263	-0-	-100	-0-	531	1	4714	2	N	16	3	8			31
							18	9									
09	5100	X	4529	-0-	-571	-0-	4529	2			N	-0-	31	7			-0-
10	5084	X	4545	-0-	-539	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4229	-0-	-691	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3294	-0-	-396	-0-	231	1	3061	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3658	X	2489	-0-	-1169	-0-	199	1	2289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	3360	X	3146	-0-	-214	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2508	-0-	-902	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	1691	-0-	-1609	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2592	-0-	-415	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	2940	X	2023	-0-	-917	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2779	-0-	-41	-0-	282	1	2497	2	N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	1962	-0-	-618	-0-	1947	2	15	9	N	14					61
07	2976	N	2231	-0-	-745	-0-	2185	2	46	9	N	42					103
08	2449	N	2062	-0-	-387	-0-	2062	2			N	-0-					103
09	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	1696	2	220	9	N	200	155	1	103	7	45
10	2232	N	1632	-0-	-600	-0-	1603	2	29	9	N	26					71
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-	65	6			-0-

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2535	-0-	-225	-0-	243	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	246	1	2351	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	2237	-0-	-373	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2136	-0-	-561	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2141	-0-	-409	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	604	1	7448	2	N	18	1	8			119
							20	9									
07	8215	X	6682	-0-	-1533	-0-	477	1	6203	2	N	2	2	8			119
							2	9									
08	12617	X	6190	-0-	-6427	-0-	668	1	5522	2	N	-0-					119
09	12210	X	5229	-0-	-6981	-0-	5229	2			N	-0-	119	7			-0-
10	T. A.		5268	-0-	5268	5268	5268	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		5232	-0-	5232	10500	5232	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	286	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3200	-0-	100	100	607	1	2593	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2850	N	2154	-0-	-696	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	837	-0-	-2108	-0-	837	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1854	-0-	-996	-0-	235	1	1619	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2741	-0-	-319	-0-	2740	2	1	9	N	1	1	8			12
07	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	2766	2			N	-0-					12
08	3007	X	2732	-0-	-275	-0-	2732	2			N	-0-					12
09	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	2423	2			N	-0-	12	7			-0-
10	2976	X	2573	-0-	-403	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2695	-0-	-35	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	156	1	1378	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	2949	-0-	-6231	-0-	2949	2			N	-0-					4
07	8711	X	2615	-0-	-6096	-0-	2614	2	1	9	N	1					5
08	7502	X	2349	-0-	-5153	-0-	2349	2			N	-0-					5
09	7260	X	2369	-0-	-4891	-0-	2369	2			N	-0-	5	7			-0-
10	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2933	-0-	-7	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2364	-0-	-786	-0-	115	1	2249	2	N	-0-					11
07	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	214	1	2700	2	N	-0-					11
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	240	1	3128	2	N	-0-					11
*09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-	11	7			-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
*11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5818	-0-	-632	-0-	5818	2			N	-0-					15
07	6541	X	5832	-0-	-709	-0-	5832	2			N	-0-					15
08	6448	X	5651	-0-	-797	-0-	5650	2	1	9	N	1	1	8			15
*09	5940	X	4657	-0-	-1283	-0-	4657	2			N	-0-	15	7			-0-
10	6045	X	3346	-0-	-2699	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4871	-0-	-949	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2801	-0-	-589	-0-	2801	2			N	-0-					38
07	3348	X	2878	-0-	-470	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			38
08	3162	X	2719	-0-	-443	-0-	2719	2			N	-0-					38
*09	3060	X	2692	-0-	-368	-0-	2692	2			N	-0-	38	7			-0-
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	406	-0-	-1034	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	901	-0-	-897	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
*11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8670	X	7398	-0-	-1272	-0-	713	1	6685	2	N	-0-					11
07	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1736	1	7429	2	N	-0-					11
08	8959	X	8645	-0-	-314	-0-	984	1	7661	2	N	-0-					11
*09	8670	X	7406	-0-	-1264	-0-	7329	2	77	9	N	70	11	7			70
10	9176	X	6798	-0-	-2378	-0-	6798	2			N	-0-					70
11	8880	X	6884	-0-	-1996	-0-	865	1	5972	2	N	43					113
							47	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	1885	-0-	1885	1885	153	1	1732	2	N	-0-					-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	11022	-0-	-1548	-0-	827	1	10195	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	12447	-0-	-542	-0-	889	1	11557	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
09	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11638	2	20	9	N	18					18
10	12462	X	11805	-0-	-657	-0-	11805	2			N	-0-					18
*11	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					18

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			N	-0-					37
07	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	3481	2			N	-0-					37
08	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	3380	2	2	9	N	2	2	8			37
*09	3510	X	2934	-0-	-576	-0-	2934	2			N	-0-	37	7			-0-
10	3596	X	2981	-0-	-615	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3078	-0-	-402	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22010	X	22010	-0-	-0-	-0-	1651	1 4 9	20355	2	N	4	4	8			-0-
07	20460	X	20432	-0-	-28	-0-	1459	1	18973	2	N	-0-					-0-
08	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-					-0-
09	26070	X	13512	-0-	-12558	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		7140	-0-	7140	7140	7140	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1152	-0-	1152	8292	1152	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	113	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	107	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	931	-0-	-239	-0-	1	1	930	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	846	-0-	-363	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4345	-0-	-125	-0-	326	1 1 9	4018	2	N	1	1	8			41
07	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	310	1 1 9	4028	2	N	1	1	8			41
08	4526	X	4059	-0-	-467	-0-	438	1 3 9	3618	2	N	3	3	8			41
*09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-	41	7			-0-
10	4495	X	4463	-0-	-32	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
*11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	10141	-0-	-3149	-0-	975	1	9166	2	N	-0-					11
07	13206	X	10779	-0-	-2427	-0-	955	1	9824	2	N	-0-					11
08	13206	X	10803	-0-	-2403	-0-	1076	1	9727	2	N	-0-					11
*09	12210	X	9371	-0-	-2839	-0-	13	1	9358	2	N	-0-	11	7			-0-
10	10788	X	10252	-0-	-536	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
*11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	1093	1	12350	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3097	-0-	-713	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3148	-0-	-634	-0-	3146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	2692	-0-	-548	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2741	-0-	-607	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2158	-0-	-932	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		3836	-0-	3836	3836	5	1	3831	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		4152	-0-	4152	7988	4152	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		4077	-0-	4077	12065	332	1	3745	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2217	-0-	-933	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	1911	-0-	-849	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1827	-0-	-1025	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2050	-0-	-230	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1097	-0-	1097	3339	1097	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1032	-0-	1032	4371	1032	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4371					N	-0-					-0-
09	5448	X	1077	-0-	-4371	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		546	-0-	546	546	546	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1112	-0-	1112	1658	1112	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	286	1	3529	2	N	-0-					-0-
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	211	1	2747	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	3810	X	1709	-0-	-2101	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2999	-0-	-938	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	2926	-0-	-884	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	4016	-0-	-34	-0-	301	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3902	-0-	-252	-0-	279	1	3623	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
09	4020	X	3539	-0-	-481	-0-	3518	2	21	9	N	19					19
10	T. A.		3746	-0-	3746	3746	3746	2			N	-0-					19
11	T. A.		3554	-0-	3554	7300	3554	2			N	-0-					19

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1961	-0-	-19	-0-	188	1	1772	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2077	X	1897	-0-	-180	-0-	168	1	1729	2	N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	1918	-0-	-92	-0-	3	1	1915	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1527	-0-	-488	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1301	-0-	-649	-0-	106	1	1195	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	226	1	2126	2	N	-0-					-0-
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	222	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	2083	-0-	-257	-0-	3	1	2080	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1792	-0-	-719	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1852	-0-	-578	-0-	151	1	1701	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

06	1500	X	1471	-0-	-29	-0-	1471	2			N	-0-					6
07	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					6
08	1519	X	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					6
*09	1470	X	1185	-0-	-285	-0-	1185	2			N	-0-	6	7			-0-
10	1519	X	1407	-0-	-112	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	629	1	4829	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3617	-0-	-1622	-0-	372	1	3245	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4020	-0-	-1219	-0-	3	1	4017	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	2968	-0-	-2102	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

06	36908	X	12701	-0-	-24207	-0-	205	1	12496	2	N	-0-					153
07	15500	X	13869	-0-	-1631	-0-	185	1	13684	2	N	-0-					153
08	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	228	1	15158	2	N	-0-					153
09	12840	X	11842	-0-	-998	-0-	241	1	11601	2	N	-0-					153
10	13857	X	12847	-0-	-1010	-0-	240	1	12607	2	N	-0-					153
11	14880	X	10449	-0-	-4431	-0-	224	1	10225	2	N	-0-					153

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

06	11730	X	3645	-0-	-8085	-0-	59	1	3586	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3489	-0-	-1378	-0-	46	1	3443	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3897	-0-	-970	-0-	58	1	3839	2	N	-0-					-0-
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	89	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	90	1	4701	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	78	1	3542	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28395	X	7181	-0-	-21214	-0-	235	1	6946	2	N	-0-					20
07	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	297	1	11264	2	N	-0-					20
08	11098	X	10831	-0-	-267	-0-	299	1	10532	2	N	-0-					20
09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	277	1	11158	2	N	-0-					20
10	11563	X	9028	-0-	-2535	-0-	287	1	8740	2	N	1					21
							1	9									
11	11190	X	9121	-0-	-2069	-0-	291	1	8830	2	N	-0-					21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	51	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	44	1	1683	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1525	-0-	-304	-0-	42	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	31	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	43	1	1300	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	39	1	1197	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1851	-0-	-429	-0-	89	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	2846	-0-	-1711	-0-	118	1	2728	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	3551	-0-	-1006	-0-	136	1	3415	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3452	-0-	-958	-0-	309	1	3143	2	Y	-0-					-0-
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	332	1	3293	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	330	1	2816	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	67	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	84	1	2106	2	Y	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	174	1	1770	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1828	-0-	-125	-0-	168	1	1660	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1913	-0-	-217	-0-	201	1	1712	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	2195	-0-	-2185	-0-	106	1	2089	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	187	1	4319	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3307	-0-	-1219	-0-	127	1	3180	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	2289	-0-	-1821	-0-	205	1	2084	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4131	-0-	-364	-0-	379	1	3752	2	Y	-0-					-0-
11	4350	X	4294	-0-	-56	-0-	451	1	3843	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3468	-0-	-1362	-0-	167	1	3301	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	3832	-0-	-911	-0-	159	1	3673	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3706	-0-	-417	-0-	142	1	3564	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	299	1	3036	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3839	-0-	-5	-0-	352	1	3487	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3420	-0-	-300	-0-	359	1	3061	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1075	-0-	-665	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1157	-0-	-641	-0-	48	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	1457	X	1030	-0-	-427	-0-	40	1	990	2	Y	-0-					-0-
09	1230	X	859	-0-	-371	-0-	77	1	782	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	809	-0-	-400	-0-	74	1	735	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	693	-0-	-417	-0-	73	1	620	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	50	1	994	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	48	1	1119	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	47	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	108	1	1095	2	N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	117	1	1161	2	N	-0-					-0-
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	131	1	1118	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	102	1	2015	2	N	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2142	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2170	-0-	-124	-0-	83	1	2087	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2114	-0-	-106	-0-	189	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	198	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	2084	-0-	-76	-0-	219	1	1865	2	N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12180	X	9649	-0-	-2531	-0-	464	1	9185	2	Y	-0-					-0-
07	10788	X	9688	-0-	-1100	-0-	401	1	9287	2	Y	-0-					-0-
08	10943	X	9179	-0-	-1764	-0-	353	1	8826	2	Y	-0-					-0-
09	10590	X	8013	-0-	-2577	-0-	718	1	7295	2	Y	-0-					-0-
10	10943	X	10339	-0-	-604	-0-	948	1	9391	2	Y	-0-					-0-
11	9660	X	9117	-0-	-543	-0-	957	1	8160	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12600	X	11592	-0-	-1008	-0-	557	1	11035	2	Y	-0-					-0-
07	12462	X	11181	-0-	-1281	-0-	463	1	10718	2	Y	-0-					-0-
08	12276	X	11262	-0-	-1014	-0-	433	1	10829	2	Y	-0-					-0-
09	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	1049	1	10659	2	Y	-0-					-0-
10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	1158	1	11471	2	Y	-0-					-0-
11	11580	X	11250	-0-	-330	-0-	1181	1	10069	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	9917	-0-	-2203	-0-	477	1	9440	2	Y	-0-					-0-
07	11470	X	10139	-0-	-1331	-0-	420	1	9719	2	Y	-0-					-0-
08	11284	X	9893	-0-	-1391	-0-	380	1	9513	2	Y	-0-					-0-
09	10740	X	9313	-0-	-1427	-0-	834	1	8479	2	Y	-0-					-0-
10	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	1021	1	10115	2	Y	-0-					-0-
11	9930	X	9880	-0-	-50	-0-	1037	1	8843	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2063	-0-	-217	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5092	-0-	-788	-0-	245	1	4847	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4958	-0-	-529	-0-	205	1	4753	2	Y	-0-					-0-
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	204	1	5104	2	Y	-0-					-0-
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	474	1	4822	2	Y	-0-					-0-
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	562	1	5567	2	Y	-0-					-0-
*11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	614	1	5235	2	Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15900	X	14260	-0-	-1640	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14161	-0-	-1649	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14189	-0-	-1311	-0-	14189	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	13111	-0-	-1619	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14621	-0-	-321	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
11	14250	X	13875	-0-	-375	-0-	13875	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	27	1	684	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	373	-0-	-137	-0-	33	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	377	-0-	-150	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	288	-0-	-402	-0-	30	1	258	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4540	-0-	-637	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	3775	-0-	-1235	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	3911	-0-	-1514	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	5250	X	2908	-0-	-2342	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2109	-0-	-411	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1764	-0-	-1460	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	391	-0-	-2729	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	416					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	706	1	7321	3	N	-0-					-0-
07	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	782	1	8036	3	N	-0-					-0-
08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	702	1	7685	3	N	-0-					-0-
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	497	1	7780	3	N	-0-					-0-
10	9951	X	8033	-0-	-1918	-0-	498	1	7535	3	N	-0-					-0-
*11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	563	1	8156	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	5991	-0-	-609	-0-	527	1	5464	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	5909	-0-	-911	-0-	524	1	5385	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	5543	-0-	-1215	-0-	464	1	5079	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6072	-0-	-198	-0-	365	1	5707	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	6145	-0-	-241	-0-	381	1	5763	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6000	X	5700	-0-	-300	-0-	368	1	5332	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	115	1	1188	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	111	1	1142	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	104	1	1134	3	N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	83	1	1292	3	N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	82	1	1245	3	N	-0-					-0-
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	83	1	1197	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	2883	-0-	-687	-0-	254	1	2629	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	289	1	2972	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	249	1	2727	3	N	-0-					-0-
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	214	1	3354	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	211	1	3196	3	N	-0-					-0-
*11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	204	1	2948	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4934	-0-	-406	-0-	434	1	4500	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4953	-0-	-565	-0-	439	1	4514	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	4614	-0-	-904	-0-	386	1	4228	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4910	-0-	-310	-0-	295	1	4615	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5009	-0-	-354	-0-	311	1	4698	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	4743	-0-	-177	-0-	307	1	4436	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	8321	-0-	-1159	-0-	732	1	7589	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8149	-0-	-1306	-0-	723	1	7426	3	N	-0-					-0-
08	9455	X	8342	-0-	-1113	-0-	698	1	7644	3	N	-0-					-0-
09	8790	X	8294	-0-	-496	-0-	498	1	7796	3	N	-0-					-0-
10	8928	X	8432	-0-	-496	-0-	523	1	7909	3	N	-0-					-0-
11	8310	X	7911	-0-	-399	-0-	511	1	7400	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	342	1	3549	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3655	-0-	-468	-0-	324	1	3331	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3398	-0-	-663	-0-	284	1	3114	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3254	-0-	-646	-0-	195	1	3059	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	245	1	3701	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	3230	-0-	-670	-0-	209	1	3021	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	134	1	1388	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	139	1	1427	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	131	1	1438	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1392	-0-	-138	-0-	84	1	1308	3	N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	99	1	1502	3	N	-0-					-0-
*11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	100	1	1451	3	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23130	X	16884	-0-	-6246	-0-	2530	1	14185	2	Y	154	48	1			182
							169	9									
07	24273	X	16451	-0-	-7822	-0-	2584	1	13701	2	Y	151	233	1			100
							166	9									
08	21018	X	15875	-0-	-5143	-0-	2459	1	13253	2	Y	148	84	1			164
							163	9									
09	20340	X	13998	-0-	-6342	-0-	2033	1	11887	2	Y	71	195	1			40
							78	9									
10	17453	X	14140	-0-	-3313	-0-	2099	1	11821	2	Y	200	147	1			93
							220	9									
11	16890	X	11314	-0-	-5576	-0-	1566	1	9536	2	Y	193	103	1			183
							212	9									

FALCON (QUEEN CITY) //CONT.// 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10410	X	8826	-0-	-1584	-0-	1300	1	7289	2	Y	215	145	1			134
							237	9									
07	10137	X	8980	-0-	-1157	-0-	1381	1	7327	2	Y	247	336	1			45
							272	9									
08	9920	X	8504	-0-	-1416	-0-	1296	1	6987	2	Y	201	108	1			138
							221	9									
09	9600	X	7758	-0-	-1842	-0-	1119	1	6540	2	Y	90	195	1			33
							99	9									
10	9920	X	8195	-0-	-1725	-0-	1181	1	6653	2	Y	328	240	1			121
							361	9									
11	8820	X	7437	-0-	-1383	-0-	1023	1	6234	2	Y	164	87	1			198
							180	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	116	1	261	2	N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

06	780	N	263	-0-	-517	-0-	263	2			N	-0-					12
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					12
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					12
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4215	-0-	-1275	-0-	616	1	3095	2	N	-0-					-0-
							504	3									
07	5673	X	5222	-0-	-451	-0-	1306	1	3916	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	3639	-0-	-2034	-0-	1116	1	2523	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	3683	-0-	-1567	-0-	963	1	2720	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4761	-0-	-664	-0-	1325	1	3436	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	2320	-0-	-2720	-0-	501	1	1819	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	2783	-0-	2783	2783	2783	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	3098	-0-	3098	5881	3098	2				N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

06	630	N	513	-0-	-117	-0-	67	1	446	2	N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	83	1	495	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

06	1800	N	1603	-0-	-197	-0-	210	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	253	1	1500	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1590	N	1073	-0-	-517	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1015	-0-	-752	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

06	10560	X	8292	-0-	-2268	-0-	74	1	8218	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8403	-0-	-804	-0-	74	1	8329	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8686	-0-	-521	-0-	75	1	8611	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	7983	-0-	-927	-0-	88	1	7895	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	5190	-0-	-3366	-0-	44	1	5146	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	8051	-0-	-349	-0-	70	1	7981	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41940	X	35066	-0-	-6874	-0-	314	1	34752	2	N	-0-					-0-
07	39463	X	36043	-0-	-3420	-0-	350	1	35693	2	N	-0-					-0-
08	35419	X	35419	-0-	-0-	-0-	336	1	35083	2	N	-0-					-0-
09	35070	X	25212	-0-	-9858	-0-	309	1	24903	2	N	-0-					-0-
10	36239	X	18648	-0-	-17591	-0-	175	1	18473	2	N	-0-					-0-
*11	36854	X	36854	-0-	-0-	-0-	349	1	36505	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

06	4170	X	4042	-0-	-128	-0-	36	1	4006	2	N	-0-					-0-
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	42	1	4658	2	N	-0-					-0-
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	38	1	4413	2	N	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	48	1	4282	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	2308	-0-	-2404	-0-	20	1	2288	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	3827	-0-	-733	-0-	33	1	3794	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

06	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	26	1	2912	2	N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	30	1	3376	2	N	-0-					-0-
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	32	1	3665	2	N	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	35	1	3158	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	1946	-0-	-1154	-0-	17	1	1929	2	N	-0-					-0-
*11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	28	1	3260	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

06	3759	R	3759	-0-	-0-	-0-	549	1	2761	2	N	-0-					-0-
							449	3									
07	3849	R	3849	-0-	-0-	-0-	963	1	2886	2	N	-0-					-0-
08	3906	#	3551	-0-	-355	-0-	1089	1	2462	2	N	-0-					-0-
09	3780	#	3479	-0-	-301	-0-	910	1	2569	2	N	-0-					-0-
10	3906	#	3701	-0-	-205	-0-	1030	1	2671	2	N	-0-					-0-
11	3750	#	2102	-0-	-1648	-0-	454	1	1648	2	N	-0-					-0-

PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	3397	-0-	-2633	-0-	444	1	2951	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3503	X	3007	-0-	-496	-0-	433	1	2573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	2609	-0-	-781	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
*11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	988	-0-	988	988	880	2	108	9	N	98					98
11	14B2	EXT	1119	-0-	1119	2107	1119	2			N	-0-					98

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	8876	-0-	-154	-0-	1162	1	7714	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8254	-0-	-1077	-0-	1188	1	7064	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
09	8880	X	8619	-0-	-261	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
10	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8564	-0-	-316	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7220) 30090 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
W. P. WRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 173306 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6876 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					43
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					43
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					43
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					43
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					43
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					85
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					85
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					85
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					85
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					85
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	912	-0-	-198	-0-	912	2			N	-0-					149
07	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	2			N	-0-					149
08	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	2			N	-0-					149
09	900	N	149	-0-	-751	-0-	149	2			N	-0-					149
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					149
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					149

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					127
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					127
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					127
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					127
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					127
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					127

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

06	4740	X	4436	-0-	-304	-0-	4367	3	69	9	N	63					140
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4693	3	42	9	N	38					178
08	4650	X	4237	-0-	-413	-0-	4220	3	17	9	N	15					193
09	4500	X	4432	-0-	-68	-0-	4410	3	22	9	N	20	175	1			38
*10	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	4352	3	58	9	N	53					91
*11	4590	X	3817	-0-	-773	-0-	3797	3	20	9	N	18					109

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

06	3000	N	20617	-0-	17617	43067	20307	3	310	9	N	282	192	1			165
07	60209	X	17142	-0-	-43067	-0-	16931	3	211	9	N	192	199	1			158
08	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10796	3	153	9	N	139	194	1			103
09	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11007	3	172	9	N	156	182	1			77
*10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9824	3	162	9	N	147					224
*11	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8860	3	106	9	N	96	184	1			136

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

06	17790	X	12634	-0-	-5156	-0-	320	1	12314	2	N	-0-					-0-
07	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	256	1	23961	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	9117	-0-	-6910	-0-	141	1	8976	2	N	-0-					-0-
09	31739	X	31739	-0-	-0-	-0-	595	1	31144	2	N	-0-					-0-
10	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	607	1	29425	2	N	-0-					-0-
*11	26710	X	26710	-0-	-0-	-0-	916	1	25794	2	N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

06	12060	X	9043	-0-	-3017	-0-	9043	2			N	-0-			-0-
07	11005	X	10213	-0-	-792	-0-	10213	2			N	-0-			-0-
08	11005	X	10176	-0-	-829	-0-	112	1	10064	2	N	-0-			-0-
09	10080	X	9766	-0-	-314	-0-	9766	2			N	-0-			-0-
10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-			-0-
11	9870	X	9183	-0-	-687	-0-	9183	2			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	1733	1	658	2	N	-0-			-0-
07	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	1363	1	722	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	2143	-0-	-337	-0-	98	1	2045	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2023	-0-	-377	-0-	130	1	1893	2	N	-0-			-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
11	2070	N	1840	-0-	-230	-0-	1840	2			N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

06	28680	X	23148	-0-	-5532	-0-	23148	2			N	-0-			-0-
07	29636	X	23481	-0-	-6155	-0-	23481	2			N	-0-			-0-
08	27187	X	25145	-0-	-2042	-0-	276	1	24869	2	N	-0-			-0-
09	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	25031	2			N	-0-			-0-
10	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	23863	2			N	-0-			-0-
11	24330	X	22807	-0-	-1523	-0-	22807	2			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

06	16740	X	10995	-0-	-5745	-0-	10995	2			N	-0-			-0-
07	17298	X	14161	-0-	-3137	-0-	14161	2			N	-0-			-0-
08	14942	X	14380	-0-	-562	-0-	658	1	13722	2	N	-0-			-0-
09	13620	X	12037	-0-	-1583	-0-	772	1	11265	2	N	-0-			-0-
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-			-0-
11	13920	X	1231	-0-	-12689	-0-	1231	2			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	241	-0-	-2759	-0-	175	1	66	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	109	-0-	-2991	-0-	71	1	38	2	N	-0-			-0-
08	2387	X	32	-0-	-2355	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
09	423	X	26	-0-	-397	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

06	21840	X	16391	-0-	-5449	-0-	16391	2			N	-0-			-0-
07	21266	X	16727	-0-	-4539	-0-	16727	2			N	-0-			-0-
08	20119	X	16197	-0-	-3922	-0-	178	1	16019	2	N	-0-			-0-
09	17790	X	15918	-0-	-1872	-0-	15918	2			N	-0-			-0-
10	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16577	2			N	-0-			-0-
11	16380	X	14029	-0-	-2351	-0-	14029	2			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

06	57480	X	46685	-0-	-10795	-0-	46685	2			N	-0-			-0-
07	58466	X	46211	-0-	-12255	-0-	46211	2			N	-0-			-0-
08	58466	X	43758	-0-	-14708	-0-	481	1	43277	2	N	-0-			-0-
09	52110	X	45662	-0-	-6448	-0-	45662	2			N	-0-			-0-
10	51509	X	51509	-0-	-0-	-0-	51509	2			N	-0-			-0-
*11	50302	X	50302	-0-	-0-	-0-	50302	2			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	447	1	170	2	N	-0-			-0-
07	589	X	549	-0-	-40	-0-	359	1	190	2	N	-0-			-0-
08	589	X	536	-0-	-53	-0-	25	1	511	2	N	-0-			-0-
09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	N	-0-			-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

06	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	21481	2			N	-0-			-0-
07	22041	X	17766	-0-	-4275	-0-	17766	2			N	-0-			-0-
08	22041	X	14824	-0-	-7217	-0-	163	1	14661	2	N	-0-			-0-
09	21330	X	17454	-0-	-3876	-0-	17454	2			N	-0-			-0-
10	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	25069	2			N	-0-			-0-
11	21480	X	21035	-0-	-445	-0-	21035	2			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	202	1	77	2	N	-0-			-0-
07	310	X	234	-0-	-76	-0-	153	1	81	2	N	-0-			-0-
08	372	X	249	-0-	-123	-0-	11	1	238	2	N	-0-			-0-
09	360	X	76	-0-	-284	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

06	23676	X	23676	-0-	-0-	-0-	23676	2			N	-0-			-0-
07	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	23485	2			N	-0-			-0-
08	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	1126	1	23472	2	N	-0-			-0-
09	31852	X	31852	-0-	-0-	-0-	2042	1	29810	2	N	-0-			-0-
10	29382	X	29382	-0-	-0-	-0-	29382	2			N	-0-			-0-
*11	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	26142	2			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

06	39690	X	16920	-0-	-22770	-0-	16920	2			N	-0-			-0-
07	44372	X	44372	-0-	-0-	-0-	44372	2			N	-0-			-0-
08	50936	X	50936	-0-	-0-	-0-	559	1	50377	2	N	-0-			-0-
09	45888	X	45888	-0-	-0-	-0-	45888	2			N	-0-			-0-
10	48407	X	48407	-0-	-0-	-0-	48407	2			N	-0-			-0-
11	49290	X	46415	-0-	-2875	-0-	46415	2			N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

06	1140	N	87	-0-	-1053	-0-	63	1	24	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	508	-0-	-1352	-0-	332	1	176	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	779	-0-	-1112	-0-	36	1	743	2	N	-0-			-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	N	-0-			-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
11	750	N	438	-0-	-312	-0-	438	2			N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		87643	-0-	87643	87643	87643	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		90157	-0-	90157	177800	990	1	89167	2	N	-0-			-0-
09	253135	X	75335	-0-	-177800	-0-	75335	2			N	-0-			-0-
10	91383	X	91383	-0-	-0-	-0-	91383	2			N	-0-			-0-
11	87240	X	84997	-0-	-2243	-0-	84997	2			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20430	X	14217	-0-	-6213	-0-	85	1	14132	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	11285	-0-	-7439	-0-	67	1	11218	2	N	-0-					-0-
08	18724	X	12502	-0-	-6222	-0-	75	1	12427	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	10139	-0-	-4891	-0-	60	1	10079	2	N	-0-					-0-
10	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	67	1	11182	2	N	-0-					-0-
11	14220	X	9146	-0-	-5074	-0-	55	1	9091	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3234	-0-	-1446	-0-	19	1	3215	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4049	-0-	-725	-0-	24	1	4025	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3520	-0-	-1037	-0-	21	1	3499	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3043	-0-	-917	-0-	18	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3285	-0-	-807	-0-	20	1	3265	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2680	-0-	-1250	-0-	16	1	2664	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	8	-0-	-3650	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	6	-0-	-2629	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	14	-0-	-1426	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	614	-0-	-526	-0-	445	1	169	2	N	-0-					-0-
07	992	X	286	-0-	-706	-0-	187	1	99	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	304	-0-	-719	-0-	14	1	290	2	N	-0-					-0-
09	990	X	195	-0-	-795	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	174	-0-	-849	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	600	X	266	-0-	-334	-0-	266	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5468	-0-	2468	3734	5468	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3805	-0-	705	4439	3805	2			N	-0-					-0-
08	5935	X	1496	-0-	-4439	-0-	68	1	1428	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	2057	-0-	-103	-0-	132	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	814	-0-	-1418	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	127	-0-	-2033	-0-	127	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2275	1	864	2	N	-0-					-0-
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	3053	1	1618	2	N	-0-					-0-
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	113	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	382	-0-	-2768	-0-	24	1	358	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	270	-0-	-4039	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	40	-0-	-4130	-0-	40	2			N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	21 1 1 9		373 2		N	1	1 1				8
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9		383 2		N	1	1 1				8
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	23 1		374 2		N	-0-	1 1		7 7		-0-
09	3000	N	3061	-0-	61	61	157 1 10 9		2894 2		N	9					9
10	2361	N	2300	-0-	-61	-0-	116 1 7 9		2177 2		N	6	8 1				7
*11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	93 1 2 9		1522 2		N	2	6 1				3

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	129 1 10 9		2258 2		N	9	8 1				48
07	2790	N	1931	-0-	-859	-0-	105 1 3 9		1823 2		N	3	7 1				44
08	2666	N	1761	-0-	-905	-0-	102 1 2 9		1657 2		N	2	6 1		39 7		1
09	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	118 1 8 9		2185 2		N	7					8
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	116 1 7 9		2181 2		N	6	7 1				7
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	112 1 1 9		1816 2		N	1	5 1				3

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					1
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-	1	7			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	95	1	1652	2	N	7	6	1			21
							8	9									
07	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	88	1	1520	2	N	3	5	1			19
							3	9									
08	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	96	1	1553	2	N	2	5	1	15	7	1
							2	9									
09	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	85	1	1567	2	N	5					6
							6	9									
10	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	78	1	1471	2	N	4	5	1			5
							4	9									
11	1590	N	1347	-0-	-243	-0-	78	1	1268	2	N	1	4	1			2
							1	9									

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	3	3	1			25
							3	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	N	2	2	1			25
							2	9									
08	837	N	776	-0-	-61	-0-	45	1	729	2	N	2	3	1	23	7	1
							2	9									
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	40	1	730	2	N	2					3
							2	9									
10	806	N	712	-0-	-94	-0-	36	1	675	2	N	1	2	1			2
							1	9									
11	750	N	240	-0-	-510	-0-	14	1	225	2	N	1	2	1			1
							1	9									

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	137	2	N	1					1
							1	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					1
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	N	-0-					1

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	680	-0-	-370	-0-	37	1	640	2	N	3	3	1			47
							3	9									
07	899	N	755	-0-	-144	-0-	41	1	713	2	N	1	2	1			46
							1	9									
08	992	N	643	-0-	-349	-0-	37	1	605	2	N	1	2	1	44	7	1
							1	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	986	2	N	2					3
							2	9									
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	903	2	N	3	3	1			3
							3	9									
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	-0-	2	1			1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	822	-0-	-78	-0-	44	1	770	2	N	7	3	1			81
							8	9									
07	1085	N	823	-0-	-262	-0-	45	1	776	2	N	2	3	1			80
							2	9									
08	1023	N	514	-0-	-509	-0-	30	1	484	2	N	-0-	2	1			78
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	N	3					81
							3	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	N	3	3	1			81
							3	9									
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	944	2	N	1	3	1			79
							1	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-		88	1	1537	2	Y	6	5	1			15
									7	9									
07	1519	N	1172	-0-		-347	-0-		64	1	1104	2	Y	4	5	1			14
									4	9									
08	1612	N	1352	-0-		-260	-0-		79	1	1271	2	Y	2	4	1			12
									2	9									
09	1620	N	1547	-0-		-73	-0-		79	1	1464	2	Y	4					16
									4	9									
10	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-		83	1	1568	2	Y	5	5	1			16
									6	9									
*11	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-		82	1	1339	2	Y	2	4	1			14
									2	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-		-0-	-0-		34	1	595	2	N	3	2	1			63
									3	9									
07	589	N	563	-0-		-26	-0-		31	1	531	2	N	1	2	1			62
									1	9									
08	620	N	581	-0-		-39	-0-		34	1	546	2	N	1	2	1			61
									1	9									
09	648	N	648	-0-		-0-	-0-		32	1	596	2	N	18					79
									20	9									
10	607	N	607	-0-		-0-	-0-		31	1	575	2	N	1	2	1			78
									1	9									
11	570	N	544	-0-		-26	-0-		31	1	512	2	N	1	1	1			78
									1	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10254 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	9782	-0-		-118	-0-		527	1	9207	2	N	44	31	1			163
									48	9									
07	10230	X	9723	-0-		-507	-0-		530	1	9173	2	N	18	30	1			151
									20	9									
08	10230	X	9675	-0-		-555	-0-		562	1	9095	2	N	16	32	1			135
									18	9									
09	9810	X	9655	-0-		-155	-0-		492	1	9095	2	N	62					197
									68	9									
10	9779	X	9779	-0-		-0-	-0-		491	1	9243	2	N	41	29	1			209
									45	9									
*11	8334	X	8334	-0-		-0-	-0-		481	1	7842	2	N	10	23	1			196
									11	9									

M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	1	7			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					34

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	110	1	1924	2	N	8	5	1			47
							9	9									
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	96	1	1659	2	N	3	6	1			44
							3	9									
08	1829	X	1487	-0-	-342	-0-	86	1	1398	2	N	3	6	1	40	7	1
							3	9									
09	2040	X	1873	-0-	-167	-0-	96	1	1771	2	N	5					6
							6	9									
10	2108	X	1743	-0-	-365	-0-	88	1	1651	2	N	4	5	1			5
							4	9									
11	2040	X	861	-0-	-1179	-0-	50	1	810	2	N	1	4	1			2
							1	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 145653 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5230 - 5250

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - PLUGGED 06/19/14

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 208789 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4990 - 5010

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - PLUGGED 06/19/14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

06	8040	X	6391	-0-	-1649	-0-	233	1	6158	2	Y	-0-					22
07	7285	X	5822	-0-	-1463	-0-	1078	1	4744	2	Y	-0-					22
08	7285	X	5601	-0-	-1684	-0-	859	1	4692	2	Y	45	43	1			24
							50	9									
09	7050	X	532	-0-	-6518	-0-	121	1	380	2	Y	28	24	7			28
							31	9									
10	T. A.		1022	-0-	1022	1022	145	1	838	2	Y	35	15	1	44	6	4
							39	9									
11	T. A.		8706	-0-	8706	9728	658	1	8047	2	Y	1					5
							1	9									

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2672	-0-	-148	-0-	98	1	2574	2	Y	-0-					31
07	2883	X	2466	-0-	-417	-0-	457	1	2009	2	Y	-0-					31
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	452	1	2472	2	Y	77	70	1			38
							85	9									
09	2730	X	2026	-0-	-704	-0-	483	1	1511	2	Y	29	38	7			29
							32	9									
10	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	591	1	3415	2	Y	379	99	1	283	6	26
							417	9									
*11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	237	1	2901	2	Y	9					35
							10	9									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

06	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	98	1	2594	2	Y	-0-					30
07	3224	X	2633	-0-	-591	-0-	488	1	2145	2	Y	-0-					30
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	477	1	2606	2	Y	75	69	1			36
							83	9									
09	2850	X	2032	-0-	-818	-0-	485	1	1516	2	Y	28	36	7			28
							31	9									
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	569	1	3282	2	Y	189	53	1	152	6	12
							208	9									
*11	3000	N	3063	-0-	63	63	231	1	2826	2	Y	5					17
							6	9									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1174	-0-	1174	1174	89	1	1084	2	Y	1					1
							1	9									

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8	-0-	8	9050	8	2			N	-0-					103
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	9050					N	-0-					103
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	9050					N	-0-					103
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	9050					N	-0-					103
10	6000		-0-	-0-	-6000	3050					N	-0-					103
*11	3050	R	-0-	-0-	-3050	-0-					N	-0-					103

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (FRIO 4350) 31139 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
VALADEZ WELL #: 2 RRCID -> 270085 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4332 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540		8458	-0-	-1082	-0-	8418	2	40	9	N	36					103
07	9858		8009	-0-	-1849	-0-	7972	2	37	9	N	34	93	1			44
*08	9858		6696	-0-	-3162	-0-	6572	2	124	9	N	113	157	1			-0-
*09	8850	#	2466	-0-	-6384	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	8460	#	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-

FIVE GATES (PETTUS) 31139 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 230780 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6027 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	177	1			307
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	360	1			160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	168	1			192
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	176	1			227
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	348	1			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	169	1			75

FIVE GATES (YEGUA, UPPER) 31139 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 098026 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

06	3000 N	2743	-0-	-257	574	299 19	1 9	2425	3	Y	17	10	1			13
07	3100 N	2778	-0-	-322	252	233 21	1 9	2524	3	Y	19	13	1			19
08	2790 X	2175	-0-	-615	-0-	183 9	1 9	1983	3	Y	8					27
09	2730 X	2668	-0-	-62	-0-	164 8	1 9	2496	3	Y	7	9	1			25
10	2821 X	1247	-0-	-1574	-0-	109 7	1 9	1131	3	Y	6	10	1			21
11	2730 X	1047	-0-	-1683	-0-	94	1	953	3	Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3242	-0-	-298	-0-	226	1	3001	3	Y	14	21	1			5
							15	9									
07	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	270	1	2924	3	Y	14	11	1			8
							15	9									
08	3658	X	2912	-0-	-746	-0-	245	1	2653	3	Y	13	11	1	2	8	8
							14	9									
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	222	1	3383	3	Y	-0-					8
10	3410	X	218	-0-	-3192	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					8
11	3240	X	133	-0-	-3107	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					8

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38160		-0-	-0-	-38160	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	39432		-0-	-0-	-39432	-0-					Y	30	35	1			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	35	1	3	8	-0-
09	3030	#	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

06	3394	X	2814	-0-	-580	-0-	182	1	62	2	N	1	1	8						79
							2569	3	1	9										
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	208	1	85	2	N	-0-								79
							2971	3												
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	210	1	63	2	N	1	1	8						79
							2763	3	1	9										
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	164	1	55	2	N	1	1	8						79
							2330	3	1	9										
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	153	1	53	2	N	1	1	8						79
							2129	3	1	9										
*11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	186	1	61	2	N	-0-								79
							2418	3												

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	176	1	60	2	N	10	3	1	7	8				65
							2495	3	11	9										
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	169	1	69	2	N	9	9	8						65
							2414	3	10	9										
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	166	1	50	2	N	8	8	8						65
							2186	3	9	9										
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	151	1	51	2	N	10	10	8						65
							2139	3	11	9										
10	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	144	1	50	2	N	9	9	8						65
							1998	3	10	9										
11	2190	N	1747	-0-	-443	-0-	121	1	40	2	N	6	6	8						65
							1579	3	7	9										

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	119	1	41	2	N	2	1	1	1	8	167
							1690	3	2	9							
07	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	110	1	45	2	N	2	2	8			167
							1566	3	2	9							
08	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	109	1	33	2	N	1	1	8			167
							1431	3	1	9							
09	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	100	1	34	2	N	1	1	8			167
							1412	3	1	9							
10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	101	1	35	2	N	-0-					167
							1406	3									
11	1530	N	559	-0-	-971	-0-	39	1	13	2	N	1	1	8			167
							506	3	1	9							

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	975	-0-	-675	-0-	60	1	21	2	N	38	6	1	15	8	137
							852	3	42	9							
07	651	N	467	-0-	-184	-0-	30	1	12	2	N	2	2	8			137
							423	3	2	9							
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	99	1	30	2	N	20	20	8			137
							1294	3	22	9							
09	990	N	597	-0-	-393	-0-	37	1	13	2	N	15	15	8			137
							530	3	17	9							
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	28	1	10	2	N	11	11	8			137
							386	3	12	9							
11	1410	N	364	-0-	-1046	-0-	25	1	8	2	N	7	7	8			137
							323	3	8	9							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	16	2	N	11	3	1	8	8	129
							662	3	12	9							
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	18	2	N	-0-					129
							649	3									
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	48	1	14	2	N	8	8	8			129
							635	3	9	9							
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	N	6	6	8			129
							615	3	7	9							
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	15	2	N	6	6	8			129
							581	3	7	9							
11	540	N	451	-0-	-89	-0-	31	1	10	2	N	4	4	8			129
							406	3	4	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3332	-0-	-1048	-0-	208	1	71	2	N	98	2	1	4	8	136
							2945	3	108	9							
07	3844	X	1125	-0-	-2719	-0-	68	1	27	2	N	59	173	1	2	8	20
							965	3	65	9							
08	3844	X	2015	-0-	-1829	-0-	137	1	41	2	N	30	4	8			46
							1804	3	33	9							
09	3720	X	2561	-0-	-1159	-0-	161	1	54	2	N	61	2	8			105
							2279	3	67	9							
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	284	1	99	2	N	109	192	1	5	8	17
							3944	3	120	9							
11	3330	X	2895	-0-	-435	-0-	198	1	65	2	N	50	3	8			64
							2577	3	55	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20580	X	18562	-0-	-2018	-0-	1470	1	399	2	N	150	6	1	13	8	180
							16528	3	165	9							
07	21266	X	19064	-0-	-2202	-0-	1501	1	484	2	N	84	176	1	3	8	85
							16987	3	92	9							
08	20150	X	18398	-0-	-1752	-0-	1557	1	373	2	N	118	13	8			190
							16338	3	130	9							
09	19350	X	17990	-0-	-1360	-0-	1434	1	381	2	N	118	182	1	11	8	115
							16045	3	130	9							
10	19437	X	18305	-0-	-1132	-0-	1486	1	409	2	N	94	14	8			195
							16307	3	103	9							
11	18570	X	17087	-0-	-1483	-0-	1465	1	381	2	N	103	192	1	9	8	97
							15128	3	113	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	204	1	70	2	N	6	2	1	4	8	115
							2894	3	7	9							
07	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	202	1	82	2	N	4	4	8			115
							2890	3	4	9							
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	214	1	64	2	N	4	4	8			115
							2812	3	4	9							
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	181	1	61	2	N	4	4	8			115
							2563	3	4	9							
10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	207	1	72	2	N	3	3	8			115
							2878	3	3	9							
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	188	1	62	2	N	2	2	8			115
							2448	3	2	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	103	1	35	2	N	26	4	1	9	8	39
							1457	3	29	9							
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	110	1	45	2	N	19	9	8			49
							1566	3	21	9							
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	118	1	35	2	N	11	11	8			49
							1543	3	12	9							
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	110	1	37	2	N	20	11	8			58
							1563	3	22	9							
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	114	1	40	2	N	14	10	8			62
							1584	3	15	9							
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	111	1	36	2	N	12	7	8			67
							1444	3	13	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	135	1	46	2	N	41	6	1	13	8	34
							1907	3	45	9							
07	2356	N	1997	-0-	-359	-0-	125	1	51	2	N	35	15	8			54
							1782	3	39	9							
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	173	1	52	2	N	28	15	8			67
							2265	3	31	9							
09	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	126	1	42	2	N	51	20	8			98
							1786	3	56	9							
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	160	1	56	2	N	27	14	8			111
							2223	3	30	9							
11	2430	N	2279	-0-	-151	-0-	156	1	51	2	N	38	12	8			137
							2030	3	42	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	10244	-0-	-1636	-0-	661	1	226	2	N	5	1	1	4	8	73
							9351	3	6	9							
07	11997	X	10583	-0-	-1414	-0-	674	1	274	2	N	4	4	8			73
							9631	3	4	9							
08	10850	X	10265	-0-	-585	-0-	711	1	213	2	N	2	2	8			73
							9339	3	2	9							
09	10470	X	10116	-0-	-354	-0-	652	1	219	2	N	2	2	8			73
							9243	3	2	9							
10	10695	X	10488	-0-	-207	-0-	684	1	238	2	N	54	4	8			123
							9507	3	59	9							
11	10230	X	9416	-0-	-814	-0-	648	1	212	2	N	115	195	1	2	8	41
							8429	3	127	9							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	99	1	34	2	N	17	2	1	5	8	91
							1405	3	19	9							
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	99	1	40	2	N	1	1	8			91
							1417	3	1	9							
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	118	1	35	2	N	6	6	8			91
							1550	3	7	9							
09	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	91	1	31	2	N	14	4	8			101
							1292	3	15	9							
10	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	83	1	29	2	N	8	5	8			104
							1147	3	9	9							
11	1650	N	989	-0-	-661	-0-	69	1	23	2	N	2	2	8			104
							895	3	2	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	221	1	75	2	N	27	12	8			113
							3122	3	30	9							
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	225	1	92	2	N	28	5	8			136
							3219	3	31	9							
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	247	1	74	2	N	10	10	8			136
							3240	3	11	9							
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	229	1	77	2	N	13	8	8			141
							3240	3	14	9							
10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	237	1	83	2	N	37	14	8			164
							3293	3	41	9							
*11	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	86	1	28	2	N	6	6	8			164
							1120	3	7	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	161	1	55	2	N	189	196	1	4	8	20
							2285	3	208	9							
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	166	1	68	2	N	79	4	8			95
							2374	3	87	9							
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	172	1	52	2	N	83	4	8			174
							2262	3	91	9							
09	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	157	1	53	2	N	52	171	1	4	8	51
							2226	3	57	9							
10	2635	N	2413	-0-	-222	-0-	158	1	55	2	N	11	4	8			58
							2188	3	12	9							
11	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	163	1	53	2	N	43	4	8			97
							2120	3	47	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	1	2	N	3	1	1	2	8	80
							35	3	3	9							
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					80
							56	3									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	3	3	8			80
							59	3	3	9							
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	3	3	8			80
							42	3	3	9							
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	1	2	N	2	2	8			80
							51	3	2	9							
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	6	3	2	9	N	2	2	8			80

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2241	-0-	-759	1673	348	1	1893	2	N	-0-					175
07	3100	N	2687	-0-	-413	1260	455	1	2019	2	N	194	353	1	3	7	13
							213	9									
08	3100	N	2936	-0-	-164	1096	366	1	2357	2	N	194					207
							213	9									
09	3000	N	2732	-0-	-268	828	178	1	2554	2	N	-0-					207
10	3100	N	2626	-0-	-474	354	302	1	2324	2	N	-0-					207
*11	2685	N	2331	-0-	-354	-0-	489	1	1842	2	N	-0-					207

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	5665	-0-	-785	-0-	880	1	4785	2	N	-0-					242
07	6417	X	5401	-0-	-1016	-0-	994	1	4407	2	N	-0-	104	7			138
08	6417	X	4622	-0-	-1795	-0-	622	1	4000	2	N	-0-					138
09	5730	X	3197	-0-	-2533	-0-	207	1	2987	2	N	3					141
							3	9									
10	5859	X	3240	-0-	-2619	-0-	373	1	2865	2	N	2					143
							2	9									
11	5670	X	3237	-0-	-2433	-0-	679	1	2558	2	N	-0-					143

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
GARZA STATE WELL #: 2 RRCID -> 212919 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10200 - 10617

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2014 - P&A 06/22/14

GARZA STATE WELL #: 1 RRCID -> 216119 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7971 - 10678

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	49	1	667	2	N	5					206
							6	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	86	1	683	2	N	9					215
							10	9									
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	83	1	682	2	N	-0-					215
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	79	1	638	2	N	3					218
							3	9									
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	70	1	536	2	N	-0-					218
11	750	N	574	-0-	-176	-0-	69	1	505	2	N	-0-					218

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	7					151
							8	9									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	132	191	1			92
							145	9									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	92					184
							101	9									
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	310	1	920	2	N	82	194	1			72
							90	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	336	1	971	2	N	74					146
							81	9									
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	335	1	902	2	N	67					213
							74	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	9088	-0-	-962	-0-	859	1	8091	2	N	125					167
							138	9									
07	10385	X	10184	-0-	-201	-0-	1044	1	9009	2	N	119	191	1			95
							131	9									
08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	1023	1	8979	2	N	112					207
							123	9									
09	9780	X	8132	-0-	-1648	-0-	1054	1	6959	2	N	108	193	1			122
							119	9									
10	10106	X	7736	-0-	-2370	-0-	885	1	6732	2	N	108	192	1			38
							119	9									
11	9780	X	7330	-0-	-2450	-0-	885	1	6325	2	N	109					147
							120	9									

OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 5510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 7004

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	654	1	3977	2	Y	5					59
							6	9									
07	5239	X	4552	-0-	-687	-0-	630	1	3919	2	Y	3					62
							3	9									
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	681	1	4745	2	Y	12					74
							13	9									
09	5070	X	4777	-0-	-293	-0-	704	1	4044	2	Y	26					100
							29	9									
10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	649	1	4464	2	Y	9					109
							10	9									
11	5250	X	5121	-0-	-129	-0-	629	1	4486	2	Y	5					114
							6	9									

CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 8655

06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	754	1	5789	2	Y	57	178	0			28
							63	9									
07	7533	X	7327	-0-	-206	-0-	816	1	6482	2	Y	26					54
							29	9									
08	7130	X	6507	-0-	-623	-0-	765	1	5703	2	Y	35					89
							39	9									
09	6900	X	4647	-0-	-2253	-0-	569	1	4053	2	Y	23					112
							25	9									
10	7130	X	6151	-0-	-979	-0-	718	1	5343	2	Y	82	171	0			23
							90	9									
11	6900	X	6231	-0-	-669	-0-	665	1	5543	2	Y	21					44
							23	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1578	-0-	-1152	-0-	222	1	1350	2	Y	5					59
							6	9									
07	2821	X	1779	-0-	-1042	-0-	246	1	1530	2	Y	3					62
							3	9									
08	7130	X	1655	-0-	-5475	-0-	206	1	1436	2	Y	12					74
							13	9									
09	6900	X	1638	-0-	-5262	-0-	239	1	1370	2	Y	26					100
							29	9									
10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	226	1	1553	2	Y	9					109
							10	9									
11	1710	X	1671	-0-	-39	-0-	205	1	1460	2	Y	5					114
							6	9									

CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 5454

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

06	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	202	1	10708	2	Y	65	48	1			17
							72	9									
07	11222	X	11022	-0-	-200	-0-	213	1	10744	2	Y	59	70	1			6
							65	9									
08	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11420	2	75	9	Y	68	64	1			10
09	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11074	2	102	9	Y	93	89	1			14
10	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	13	1	11196	2	Y	86	88	1			12
							95	9									
*11	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10685	2	89	9	Y	81	78	1			15

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

06	7740	X	714	-0-	-7026	-0-	13	1	699	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	7998	X	442	-0-	-7556	-0-	9	1	431	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1116	X	486	-0-	-630	-0-	486	2			Y	-0-					1
09	720	X	259	-0-	-461	-0-	259	2			Y	-0-					1
10	744	X	541	-0-	-203	-0-	1	1	540	2	Y	-0-					1
11	720	X	514	-0-	-206	-0-	514	2			Y	-0-					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

06	1590	X	1561	-0-	-29	-0-	29	1	1532	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	945	-0-	-698	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	944	2	156	9	Y	142	133	1			9
09	1530	N	1033	-0-	-497	-0-	821	2	212	9	Y	193	186	1			16
10	930	N	713	-0-	-217	-0-	1	1	538	2	Y	158	161	1			13
							174	9									
11	1050	N	717	-0-	-333	-0-	530	2	187	9	Y	170	164	1			19

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10147	2	34	9	Y	31	23	1			8
07	9083	X	8761	-0-	-322	-0-	8729	2	32	9	Y	29	34	1			3
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9430	2	36	9	Y	33	31	1			5
09	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8223	2	45	9	Y	41	39	1			7
10	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9196	2	46	9	Y	42	43	1			6
*11	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9103	2	43	9	Y	39	38	1			7

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

06	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	14	1	1536	2	Y	-0-					12
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	247	1	1251	2	Y	-0-					12
08	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			Y	-0-					12
09	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	11	1	1426	2	Y	-0-					12
10	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	2			Y	-0-					12
11	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			Y	-0-					12

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

06	870	N	803	-0-	-67	-0-	7	1	796	2	Y	-0-					27
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	126	1	639	2	Y	-0-					27
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					27
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	7	1	861	2	Y	-0-					27
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					27
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			Y	-0-					27

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

06	870	X	633	-0-	-237	-0-	12	1	621	2	Y	-0-					3
07	899	X	703	-0-	-196	-0-	13	1	690	2	Y	-0-					3
08	713	N	431	-0-	-282	-0-	431	2			Y	-0-					3
09	630	N	430	-0-	-200	-0-	430	2			Y	-0-					3
10	713	N	424	-0-	-289	-0-	424	2			Y	-0-					3
11	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	2			Y	-0-					3

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

06	630	N	591	-0-	-39	-0-	11	1	580	2	Y	-0-					3
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	11	1	565	2	Y	-0-					3
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					3
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					3
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	1	1	557	2	Y	-0-					3
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
*11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	117	1	12722	2	Y	104	109	1			-0-
							114	9									
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	1491	1	7530	2	Y	105	83	1			22
							116	9									
08	14818	X	10973	-0-	-3845	-0-	10911	2	62	9	Y	56	78	1			-0-
09	14340	X	12006	-0-	-2334	-0-	94	1	11868	2	Y	40					40
							44	9									
10	14818	X	12064	-0-	-2754	-0-	12017	2	47	9	Y	43	58	1			25
11	12960	X	11373	-0-	-1587	-0-	11262	2	111	9	Y	101	58	1			68

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	16	1	870	2	Y	-0-					4
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	18	1	917	2	Y	-0-					4
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					4
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					4
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	1	1	878	2	Y	-0-					4
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			Y	-0-					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		549	-0-	549	730	549	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	772	-0-	-368	-0-	14 7	1 9	751	2	Y	6	4	1			2
07	1271	N	961	-0-	-310	-0-	19 6	1 9	936	2	Y	5	6	1			1
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1242	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	1031	2	Y	5	5	1			1
11	1200	N	934	-0-	-266	-0-	928	2	6	9	Y	5	5	1			1

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	16	1	861	2	Y	-0-					1
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	12	1	607	2	Y	-0-					1
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					1
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					1
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	1	1	651	2	Y	-0-					1
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			Y	-0-					1

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899																
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	56	1	2989	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2399	-0-	-639	-0-	47	1	2352	2	Y	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3053	2	136	9	Y	124	116	1			8
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3420	2	184	9	Y	167	161	1			14
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3	1	3106	2	Y	158	161	1			11
							174	9									
*11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2928	2	163	9	Y	148	143	1			16
	GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9708 - 9914																
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	951	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	630	N	262	-0-	-368	-0-	251	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
	GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708																
06	4604	X	3080	-0-	-1524	-0-	57	1	3023	2	Y	-0-					-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	51	1	2595	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2889	-0-	-955	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2463	-0-	-1137	-0-	2460	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3720	X	2689	-0-	-1031	-0-	3	1	2683	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3090	X	2470	-0-	-620	-0-	2468	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
	YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	41	-0-	41	601	41	2			Y	-0-					-0-
*11	601	X	-0-	-0-	-601	-0-					Y	-0-					-0-
	GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670																
06	3810	X	3246	-0-	-564	-0-	60	1	3177	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	4061	X	2424	-0-	-1637	-0-	47	1	2369	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	3092	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	3330	X	3172	-0-	-158	-0-	3160	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	4	1	3259	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	3240	X	2973	-0-	-267	-0-	2962	2	11	9	Y	10	10	1			1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	119	1	6285	2	Y	-0-					-0-
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	119	1	5978	2	Y	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			Y	-0-					-0-
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	6	1	5320	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
11	6420	X	4606	-0-	-1814	-0-	4589	2	17	9	Y	15	14	1			2

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5674	2	7	9	Y	6	4	1			2
07	4712	X	2872	-0-	-1840	-0-	2866	2	6	9	Y	5	6	1			1
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4287	2	9	9	Y	8	6	1			3
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5582	2	34	9	Y	31	29	1			5
10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5321	2	31	9	Y	28	29	1			4
*11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4776	2	30	9	Y	27	26	1			5

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	847	-0-	-323	-0-	8	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	403	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	30	1	3832	2	Y	-0-					-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
*11	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	156	-0-	-1828	-0-	3	1	146	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	1712	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	67	-0-	-88	-0-	58	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	1650	X	102	-0-	-1548	-0-	94	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	26	1	1360	2	Y	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	28	1	1397	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1	1	1264	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

06	2760	X	2552	-0-	-208	-0-	23	1	2516	2	Y	12	55	1			30
							13	9									
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	825	1	4169	2	Y	70	56	1			44
							77	9									
08	2759	X	2582	-0-	-177	-0-	2562	2	20	9	Y	18	59	1			3
09	2670	X	2412	-0-	-258	-0-	19	1	2340	2	Y	48					51
							53	9									
10	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	2307	2	55	9	Y	50	69	1			32
11	2670	X	2594	-0-	-76	-0-	2466	2	128	9	Y	116	69	1			79

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

06	3840	X	3014	-0-	-826	-0-	55	1	2929	2	Y	27	20	1			7
							30	9									
07	3968	X	3181	-0-	-787	-0-	62	1	3112	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
08	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	3139	2	12	9	Y	11	10	1			1
09	3450	X	2917	-0-	-533	-0-	2903	2	14	9	Y	13	13	1			1
10	3410	X	2826	-0-	-584	-0-	3	1	2810	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
11	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	3012	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

06	5010	X	3263	-0-	-1747	-0-	60	1	3188	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	107	1	5394	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
08	5642	X	5441	-0-	-201	-0-	5426	2	15	9	Y	14	13	1			2
09	5460	X	4505	-0-	-955	-0-	4483	2	22	9	Y	20	19	1			3
10	5642	X	4657	-0-	-985	-0-	5	1	4631	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	5340	X	4472	-0-	-868	-0-	4452	2	20	9	Y	18	17	1			4

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	52	1	2771	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	55	1	2794	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	3100	X	2395	-0-	-705	-0-	2386	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	2850	X	2232	-0-	-618	-0-	2219	2	13	9	Y	12	11	1			2
10	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	3	1	2233	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	2820	X	2260	-0-	-560	-0-	2249	2	11	9	Y	10	10	1			2

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	30	1	1608	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	31	1	1582	2	Y	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	2	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	29	1	3164	2	Y	-0-					5
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	771	1	3895	2	Y	67	53	1			19
							74	9									
08	4154	X	1406	-0-	-2748	-0-	1365	2	41	9	Y	37	56	1			-0-
09	4020	X	1738	-0-	-2282	-0-	13	1	1674	2	Y	46					46
							51	9									
10	4743	X	1827	-0-	-2916	-0-	1774	2	53	9	Y	48	66	1			28
11	4590	X	1871	-0-	-2719	-0-	1742	2	129	9	Y	117	66	1			79

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	6	1	314	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	6	1	321	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	327	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	328	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	315	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	310	2	8	9	Y	7	7	1			1

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2328	-0-	-642	-0-	43	1	2267	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	79	1	3981	2	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5889	2	18	9	Y	16	15	1			1
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4144	2	24	9	Y	22	21	1			2
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	4	1	3340	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
*11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3998	2	22	9	Y	20	19	1			3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

06	2760	X	2527	-0-	-233	-0-	47	1	2480	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	46	1	2336	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	2915	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	2880	X	2731	-0-	-149	-0-	2728	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	3	1	2926	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
11	2820	X	2811	-0-	-9	-0-	2809	2	2	9	Y	2	2	1			3

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

06	690	N	612	-0-	-78	-0-	11	1	592	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	713	N	515	-0-	-198	-0-	10	1	499	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	651	N	488	-0-	-163	-0-	481	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	600	N	467	-0-	-133	-0-	457	2	10	9	Y	9	8	1			2
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	429	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	448	2	8	9	Y	7	7	1			2

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

06	6210	X	5689	-0-	-521	-0-	5653	2	36	9	Y	33	24	1			9
07	6417	X	6411	-0-	-6	-0-	6379	2	32	9	Y	29	35	1			3
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8567	2	37	9	Y	34	32	1			5
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7776	2	23	9	Y	21	20	1			6
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6781	2	22	9	Y	20	20	1			6
*11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6867	2	21	9	Y	19	18	1			7

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

06	1950	X	1605	-0-	-345	-0-	29	1	1524	2	Y	47	35	1			12
							52	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	60	1	3038	2	Y	43	51	1			4
							47	9									
08	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1207	2	68	9	Y	62	58	1			8
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1943	2	92	9	Y	84	81	1			11
10	3131	X	279	-0-	-2852	-0-	192	2	87	9	Y	79	80	1			10
11	3030	X	237	-0-	-2793	-0-	156	2	81	9	Y	74	71	1			13

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	2	1	111	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	496	N	274	-0-	-222	-0-	270	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	248	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	270	N	118	-0-	-152	-0-	112	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	15	1	795	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	17	1	876	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	1	1	851	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	856	2	2	9	Y	2	2	1			1

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	53	1	2806	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
07	2790	X	2015	-0-	-775	-0-	36	1	1818	2	Y	146	146	1			4
							161	9									
08	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10006	2	101	9	Y	92	86	1			10
09	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	11869	2	185	9	Y	168	161	1			17
10	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	14	1	12297	2	Y	157	160	1			14
							173	9									
*11	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11685	2	163	9	Y	148	143	1			19

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1582	-0-	-188	-0-	1505	2	77	9	Y	70	51	1			19
07	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			Y	-0-					19
08	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					19
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1514	2	62	9	Y	56	54	1			21
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1878	2	57	9	Y	52	53	1			20
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1192	2	52	9	Y	47	47	1			20

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	10	1	536	2	Y	20	15	1			5
							22	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	27	1	1344	2	Y	18	21	1			2
							20	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	604	2	22	9	Y	20	19	1			3
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					3
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	2	1	1418	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	525	2	28	9	Y	25	24	1			4

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

06	2970	X	2938	-0-	-32	-0-	54	1	2880	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	51	1	2591	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2937	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	2940	X	1983	-0-	-957	-0-	1977	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3038	X	962	-0-	-2076	-0-	1	1	955	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2940	X	959	-0-	-1981	-0-	953	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

06	3570	X	3163	-0-	-407	-0-	58	1	3105	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3001	-0-	-688	-0-	58	1	2943	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2477	-0-	-1026	-0-	2468	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	3270	X	3156	-0-	-114	-0-	3146	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	3	1	3023	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	3150	X	2559	-0-	-591	-0-	2551	2	8	9	Y	7	7	1			1

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

06	3150	X	2704	-0-	-446	-0-	50	1	2634	2	Y	18	13	1			16
							20	9									
07	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	40	1	2031	2	Y	16	19	1			13
							18	9									
08	2883	X	1833	-0-	-1050	-0-	1813	2	20	9	Y	18	17	1			14
09	2700	X	2129	-0-	-571	-0-	2101	2	28	9	Y	25	24	1			15
10	2790	X	1519	-0-	-1271	-0-	2	1	1491	2	Y	24	24	1			15
							26	9									
11	2700	X	1612	-0-	-1088	-0-	1589	2	23	9	Y	21	21	1			15

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

06	2910	X	984	-0-	-1926	-0-	984	2			Y	-0-					20
07	3007	X	2331	-0-	-676	-0-	2331	2			Y	-0-					20
08	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			Y	-0-					20
09	1860	X	1257	-0-	-603	-0-	1257	2			Y	-0-					20
10	2201	X	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			Y	-0-					20
11	1680	N	811	-0-	-869	-0-	811	2			Y	-0-					20

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	2151	-0-	-2619	-0-	955	1	1143	2	Y	48	155	1			111
							53	9									
07	4929	X	475	-0-	-4454	-0-	270	1	152	2	Y	48					159
							53	9									
08	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	159	1			-0-
09	4530	X	1679	-0-	-2851	-0-	1377	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	326	-0-	-3518	-0-	117	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	2823	1	3380	2	Y	-0-					-0-
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	5500	1	3094	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1797	-0-	-156	-0-	391	1	1406	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	925	1	1657	2	Y	-0-					-0-
*11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	593	1	1588	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11384 - 11520

06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	388	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	880	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	445	1	1598	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	218	-0-	-502	-0-	179	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	384	1	687	2	Y	-0-					-0-
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	306	1	820	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

06	270	N	155	-0-	-115	-0-	3	1	148	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	3	1	127	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	61	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	75	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7504 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	23	1	1221	2	Y	42	31	1			11
							46	9									
07	3100	N	4233	-0-	1133	1133	80	1	4030	2	Y	112	123	1			-0-
							123	9									
08	24601	X	23468	-0-	-1133	-0-	23310	2	158	9	Y	144	135	1			9
09	43814	X	43814	-0-	-0-	-0-	43599	2	215	9	Y	195	188	1			16
10	48689	X	48689	-0-	-0-	-0-	54	1	48434	2	Y	183	187	1			12
							201	9									
*11	41348	X	41348	-0-	-0-	-0-	41159	2	189	9	Y	172	166	1			18

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

06	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	64	1	3394	2	Y	258	209	1			73
							284	9									
07	4061	X	2792	-0-	-1269	-0-	49	1	2491	2	Y	229	302	1			-0-
							252	9									
08	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2634	2	323	9	Y	294	276	1			18
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	2991	2	440	9	Y	400	384	1			34
10	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	3	1	2347	2	Y	376	383	1			27
							414	9									
*11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3619	2	387	9	Y	352	340	1			39

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

06	5370	X	5079	-0-	-291	-0-	94	1	4976	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
07	5549	X	3953	-0-	-1596	-0-	77	1	3868	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5510	2	9	9	Y	8	8	1			1
09	5220	X	4404	-0-	-816	-0-	4392	2	12	9	Y	11	11	1			1
10	5270	X	5104	-0-	-166	-0-	6	1	5086	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
11	5250	X	3749	-0-	-1501	-0-	3738	2	11	9	Y	10	10	1			1

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		36	-0-	36	36	30	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		186	-0-	186	222	67	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		66	-0-	66	288	18	1	48	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	7755	-0-	-1035	-0-	143	1	7588	2	Y	22	16	1			6
							24	9									
07	10540	X	7614	-0-	-2926	-0-	148	1	7445	2	Y	19	23	1			2
							21	9									
08	11315	X	5034	-0-	-6281	-0-	5016	2	18	9	Y	16	15	1			3
09	10950	X	4126	-0-	-6824	-0-	4102	2	24	9	Y	22	21	1			4
10	11315	X	7652	-0-	-3663	-0-	8	1	7621	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
*11	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9609	2	22	9	Y	20	19	1			5

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	5177	-0-	-253	-0-	96	1	5074	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	5611	X	5188	-0-	-423	-0-	101	1	5081	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5186	2	55	9	Y	50	50	1			1
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4995	2	80	9	Y	73	70	1			4
10	5146	X	4717	-0-	-429	-0-	5	1	4637	2	Y	68	69	1			3
							75	9									
11	4980	X	4722	-0-	-258	-0-	4652	2	70	9	Y	64	62	1			5

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	54	1	2858	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	57	1	2876	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	2951	2	7	9	Y	6	6	1			1
09	2970	X	2692	-0-	-278	-0-	2683	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	3069	X	2760	-0-	-309	-0-	3	1	2748	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2910	X	2533	-0-	-377	-0-	2525	2	8	9	Y	7	7	1			1

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	153	-0-	-357	-0-	3	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	77	-0-	-357	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		221	-0-	221	788	2	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		93	-0-	93	881	15	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		201	-0-	201	1082	201	2			Y	-0-					-0-
09	1239	X	157	-0-	-1082	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	1148	1	1375	2	Y	11	37	1			34
							12	9									
07	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	1357	1	763	2	Y	12					46
							13	9									
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	576	1	2067	2	Y	39	32	1			53
							43	9									
09	2340	N	185	-0-	-2155	-0-	152	1	33	2	Y	-0-					53
10	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	603	1	1080	2	Y	37					90
							41	9									
11	2340	N	1715	-0-	-625	-0-	453	1	1214	2	Y	44					134
							48	9									

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9892 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2594	-0-	2594	12555	2594	2			Y	-0-					1
07	T. A.		2580	-0-	2580	15135	2580	2			Y	-0-					1
08	3100	N	2546	-0-	-554	14581	2546	2			Y	-0-					1
09	3000	N	2504	-0-	-496	14085	2504	2			Y	-0-					1
10	3100	N	2301	-0-	-799	13286	2301	2			Y	-0-					1
*11	3000	N	2345	-0-	-655	12631	2345	2			Y	-0-					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	X	14	-0-	-91	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1314	2	44	9	N	40	10	8			73
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1337	2	19	9	N	17					90
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					90
09	1350	N	1041	-0-	-309	-0-	1028	2	13	9	N	12					102
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1279	2	30	9	N	27					129
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1206	2	6	9	N	5					134

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51450	X	46093	-0-	-5357	-0-	2934	1	43028	3	Y	119	173	1	1	8	114
							131	9									
07	49476	X	44283	-0-	-5193	-0-	3739	1	40439	3	Y	95	177	1			32
							105	9									
08	48856	X	44274	-0-	-4582	-0-	3733	1	40435	3	Y	96					128
							106	9									
09	63916	X	63916	-0-	-0-	-0-	3931	1	59808	3	Y	161	172	1			117
							177	9									
10	48856	X	46368	-0-	-2488	-0-	4067	1	42041	3	Y	236	170	1			183
							260	9									
11	46080	X	43200	-0-	-2880	-0-	3874	1	39095	3	Y	210					393
							231	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (4270) 31533 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
STATE OF TEXAS SLICK WELL #: 1 RRCID -> 274214 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4345 - 4701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (5300) 31533 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
STATE OF TEXAS SLICK WELL #: 1 RRCID -> 271346 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5230 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366		-0-	-0-	-366	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2014 - W/O TO 04-274214

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3648	R	2863	-0-	-785	-0-	199	1	2647	3	Y	15	20	1			7
							17	9									
07	3472	#	3007	-0-	-465	-0-	253	1	2741	3	Y	12	9	1			10
							13	9									
08	3224	#	3010	-0-	-214	-0-	253	1	2740	3	Y	15	18	1	3	8	4
							17	9									
09	3330		3431	-0-	101	101	212	1	3219	3	Y	-0-					4
10	2945	#	2120	-0-	-825	-0-	187	1	1933	3	Y	-0-					4
11	2910	#	1964	-0-	-946	-0-	177	1	1787	3	Y	-0-					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

06	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	306	1	2772	2	N	-0-					97
07	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	387	1	2613	2	N	-0-					97
08	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	390	1	2296	2	N	17					114
							19	9									
09	3090	X	2575	-0-	-515	-0-	356	1	2215	2	N	4					118
							4	9									
10	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	408	1	2632	2	N	2					120
							2	9									
11	3090	X	2509	-0-	-581	-0-	376	1	2133	2	N	-0-					120

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					50
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					50
08	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					50
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					50
10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					50
*11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5965	2	33	9	N	30					80

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	N	-0-					-0-
07	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	57	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	64	1	1581	2	N	-0-					-0-
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	N	-0-					-0-
10	868	X	857	-0-	-11	-0-	27	1	830	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	812	-0-	-778	-0-	33	1	779	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	317	1	7332	2	N	-0-					-0-
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	215	1	5814	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	4609	-0-	-1529	-0-	180	1	4429	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	3913	-0-	-2117	-0-	213	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5306	-0-	-925	-0-	168	1	5138	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5320	-0-	-710	-0-	215	1	5105	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	65	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	56	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	64	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	84	1	1450	2	N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	47	1	1450	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	55	1	1320	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1258	-0-	-1262	-0-	52	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1756	-0-	-445	-0-	63	1	1693	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1505	-0-	-696	-0-	59	1	1446	2	N	-0-					-0-
09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	81	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	53	1	1632	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1552	-0-	-158	-0-	63	1	1489	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	137	1	3157	2	N	-0-					-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	101	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	81	1	1985	2	N	-0-					-0-
09	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	113	1	1963	2	N	-0-					-0-
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	73	1	2241	2	N	-0-					-0-
*11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	134	1	3184	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
10	186	X	171	-0-	-15	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-
11	270	X	142	-0-	-128	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	432	-0-	-1368	-0-	18	1	414	2	N	-0-			-0-
07	1860	X	174	-0-	-1686	-0-	6	1	168	2	N	-0-			-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	123	1	3038	2	N	-0-			-0-
09	420	N	261	-0-	-159	-0-	14	1	247	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1141	-0-	-509	-0-	47	1	1094	2	N	-0-			-0-
07	1457	X	948	-0-	-509	-0-	34	1	914	2	N	-0-			-0-
08	1457	X	938	-0-	-519	-0-	37	1	901	2	N	-0-			-0-
09	1140	X	896	-0-	-244	-0-	49	1	847	2	N	-0-			-0-
10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	39	1	1188	2	N	-0-			-0-
*11	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1253	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	X	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
07	62	X	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
10	62	X	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
11	60	X	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	618	-0-	-582	-0-	26	1	592	2	N	-0-			-0-
07	1023	X	766	-0-	-257	-0-	27	1	739	2	N	-0-			-0-
08	837	X	568	-0-	-269	-0-	22	1	546	2	N	-0-			-0-
09	630	X	464	-0-	-166	-0-	25	1	439	2	N	-0-			-0-
10	651	X	547	-0-	-104	-0-	17	1	530	2	N	-0-			-0-
11	750	X	569	-0-	-181	-0-	23	1	546	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	683	2	N	-0-					-0-
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

06	1860	X	1592	-0-	-268	-0-	66	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1593	-0-	-205	-0-	57	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1713	-0-	-85	-0-	67	1	1646	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1554	-0-	-36	-0-	85	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1608	-0-	-35	-0-	51	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1533	-0-	-117	-0-	62	1	1471	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

06	660	X	587	-0-	-73	-0-	24	1	563	2	N	-0-					-0-
07	682	X	470	-0-	-212	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-
08	682	X	618	-0-	-64	-0-	24	1	594	2	N	-0-					-0-
09	600	X	479	-0-	-121	-0-	26	1	453	2	N	-0-					-0-
10	620	X	537	-0-	-83	-0-	17	1	520	2	N	-0-					-0-
11	600	X	498	-0-	-102	-0-	20	1	478	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	935	X	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-					-0-
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	70	1	2155	2	N	-0-					-0-
*11	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	66	1	1567	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

06	330	N	239	-0-	-91	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 148702 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 8114 - 8134

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	35	1	3	8	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2013

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	909	1	2081	2	N	31					208
							34	9									
07	3100	X	2950	-0-	-150	-0-	938	1	1967	2	N	41	176	1			73
							45	9									
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	1235	1	1804	2	N	19					92
							21	9									
09	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	1073	1	1881	2	N	20					112
							22	9									
10	3100	X	2966	-0-	-134	-0-	1116	1	1836	2	N	13					125
							14	9									
11	3000	X	1785	-0-	-1215	-0-	1774	2	11	9	N	10					135

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	528	1	221	2	N	18					130
							20	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	655	1	737	2	N	-0-					130
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	378	1	1001	2	N	5					135
							6	9									
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	67	1	205	2	N	-0-					135
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	111	1	347	2	N	5					140
							6	9									
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	111	1	322	2	N	10					150
							11	9									

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

06	2340	N	1783	-0-	-557	-0-	120	1	1621	2	Y	38	28	1			39
							42	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	212	1	1673	2	Y	41	32	1			48
							45	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	202	1	1673	2	Y	35	62	1			21
							39	9									
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	204	1	1641	2	Y	48	32	1			37
							53	9									
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	210	1	1619	2	Y	48					85
							53	9									
*11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	208	1	1523	2	Y	51	78	1			58
							56	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	260	1	1847	2	Y	17	44	1			19
							19	9									
07	2325	N	2141	-0-	-184	-0-	500	1	1622	2	Y	17					36
							19	9									
08	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	522	1	1584	2	Y	17					53
							19	9									
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	488	1	1450	2	Y	16	47	1			22
							18	9									
10	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	501	1	1446	2	Y	17					39
							19	9									
11	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	498	1	1344	2	Y	15					54
							17	9									

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	1950	-0-	-690	-0-	133	1	1800	2	Y	15					154
							17	9									
07	2728	X	2409	-0-	-319	-0-	270	1	2133	2	Y	5					159
							6	9									
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	258	1	2132	2	Y	1					160
							1	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	221	1	1777	2	Y	15					175
							17	9									
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	195	1	1499	2	Y	22					197
							24	9									
11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	192	1	1412	2	Y	27	192	1			32
							30	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	2746	-0-	-2264	-0-	336	1	2386	2	Y	22	69	1			25
							24	9									
07	5177	X	2841	-0-	-2336	-0-	664	1	2152	2	Y	23					48
							25	9									
08	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	693	1	2101	2	Y	21					69
							23	9									
09	3090	X	2385	-0-	-705	-0-	596	1	1768	2	Y	19	61	1			27
							21	9									
10	3038	X	2519	-0-	-519	-0-	642	1	1853	2	Y	22					49
							24	9									
11	2760	X	2382	-0-	-378	-0-	639	1	1721	2	Y	20					69
							22	9									

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3955	X	3955	-0-		-0-	-0-	265	1	3595	2	Y	86	70	1			88
								95	9									
07	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	499	1	3936	2	Y	97	72	1			113
								107	9									
08	4500	X	4500	-0-		-0-	-0-	476	1	3936	2	Y	80	144	1			49
								88	9									
09	4076	X	4076	-0-		-0-	-0-	438	1	3524	2	Y	104	73	1			80
								114	9									
10	4202	X	4202	-0-		-0-	-0-	469	1	3616	2	Y	106					186
								117	9									
11	4020	X	3991	-0-		-29	-0-	464	1	3403	2	Y	113	171	1			128
								124	9									

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3374	-0-		374	1237	225	1	3068	2	Y	74	68	1			76
								81	9									
07	3100	N	4113	-0-		1013	2250	451	1	3566	2	Y	87	61	1			102
								96	9									
08	6324	X	4074	-0-		-2250	-0-	430	1	3564	2	Y	73	130	1			45
								80	9									
09	3600	X	2123	-0-		-1477	-0-	227	1	1837	2	Y	54	57	1			42
								59	9									
10	3720	X	1644	-0-		-2076	-0-	182	1	1416	2	Y	42					84
								46	9									
11	3600	X	1558	-0-		-2042	-0-	180	1	1331	2	Y	43	77	1			50
								47	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	20	-0-		20	89	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	18	-0-		18	107	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	18	-0-		-107	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-		-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-		-2	-0-	3	1	24	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		404	-0-		404	404	92	1	312	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	404					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	404					N	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20580	X	NO RPT	-0-		-20580	-0-					N	NO RPT					-0-
10	63798	X	NO RPT	-0-		-63798	-0-					N	NO RPT					-0-
11	61740	X	NO RPT	-0-		-61740	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2873	-0-	2873	13472	230	1	2554	3	Y	81	67	1	10	8	33
							89	9									
07	T. A.		3077	-0-	3077	16549	258	1	2786	3	Y	30	40	1			23
							33	9									
08	3100	N	3230	-0-	130	16679	270	1	2921	3	Y	35	40	1	3	8	15
							39	9									
09	3000	N	4087	-0-	1087	17766	246	1	3747	3	Y	85	94	1			6
							94	9									
10	3100	N	3184	-0-	84	17850	276	1	2853	3	Y	50					56
							55	9									
*11	3000	N	2833	-0-	-167	17683	254	1	2566	3	Y	12	11	1			57
							13	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1732	-0-	1732	11275	121	1	1603	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
07	T. A.		1936	-0-	1936	13211	163	1	1764	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
08	3100	N	1717	-0-	-1383	11828	144	1	1562	3	Y	10	12	1	2	8	3
							11	9									
09	3000	N	2455	-0-	-545	11283	151	1	2293	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
10	3100	N	2072	-0-	-1028	10255	182	1	1877	3	Y	12	8	1			8
							13	9									
*11	3000	N	1905	-0-	-1095	9160	171	1	1730	3	Y	4	3	1			9
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	420	1	4669	3	Y	124	144	1	1	8	52
							136	9									
07	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	474	1	5125	3	Y	52	65	1			39
							57	9									
08	5797	X	5091	-0-	-706	-0-	425	1	4601	3	Y	59	65	1	6	8	27
							65	9									
09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	440	1	6691	3	Y	22	27	1			22
							24	9									
10	5797	X	5287	-0-	-510	-0-	465	1	4807	3	Y	14					36
							15	9									
11	5460	X	4648	-0-	-812	-0-	414	1	4175	3	Y	54	49	1			41
							59	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1
07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	82	1	884	3	Y	-0-					1
08	T. A.		2968	-0-	2968	2968	251	1	2717	3	Y	-0-					1
09	T. A.		3825	-0-	3825	6793	236	1	3589	3	Y	-0-					1
10	T. A.		2933	-0-	2933	9726	259	1	2674	3	Y	-0-					1
11	T. A.		2448	-0-	2448	12174	221	1	2227	3	Y	-0-					1

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1923	-0-	-537	-0-	163	1	1688	3	Y	65	59	1	1	8	7
							72	9									
07	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	147	1	1590	3	Y	98	76	1			29
							108	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	155	1	1682	3	Y	93	101	1	9	8	12
							102	9									
09	3000	N	3207	-0-	207	207	190	1	2896	3	Y	110	103	1			19
							121	9									
10	2504	N	2297	-0-	-207	-0-	195	1	2015	3	Y	79	83	1			15
							87	9									
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	142	1	1429	3	Y	73	46	1			42
							80	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

06	T. A.		490	-0-	490	2671	34	1	454	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
07	T. A.		547	-0-	547	3218	46	1	499	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	3100	N	578	-0-	-2522	696	49	1	527	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	1403	N	707	-0-	-696	-0-	44	1	663	3	Y	-0-					1
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	55	1	568	3	Y	-0-					1
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	3	Y	-0-					1

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

06	4710	X	4676	-0-	-34	-0-	385	1	4281	3	Y	9	17	1	5	8	3
							10	9									
07	4867	X	4233	-0-	-634	-0-	358	1	3875	3	Y	-0-					3
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	431	1	4668	3	Y	-0-	1	1			2
09	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	478	1	7273	3	Y	34	36	1			-0-
							37	9									
10	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	441	1	4555	3	Y	19					19
							21	9									
*11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	507	1	5114	3	Y	37	34	1			22
							41	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2133	-0-	-177	-0-	149	1 6 9	1978	3	Y	5	3	1			5
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	202	1 7 9	2183	3	Y	6	5	1			6
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	205	1 8 9	2219	3	Y	7	9	1	1	8	3
09	3000	N	3146	-0-	146	146	193	1 22 9	2931	3	Y	20	17	1			6
10	2499	N	2353	-0-	-146	-0-	205	1 26 9	2122	3	Y	24	17	1			13
*11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	194	1 46 9	1956	3	Y	42	31	1			24

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

06	6060	X	4033	-0-	-2027	-0-	333	1 1 9	3699	3	Y	1	39	1	1	8	-0-
07	6262	X	3714	-0-	-2548	-0-	314	1	3400	3	Y	-0-					-0-
08	5952	X	1380	-0-	-4572	-0-	117	1	1263	3	Y	-0-					-0-
09	5760	X	303	-0-	-5457	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	650	-0-	-5302	-0-	57	1	593	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	395	-0-	-3625	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					-0-

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

06	4950	X	3609	-0-	-1341	-0-	195	1 1 9	3413	2	N	1	1	8			1
07	5115	X	3978	-0-	-1137	-0-	337	1	3641	2	N	-0-					1
08	4681	X	3762	-0-	-919	-0-	318	1	3444	2	N	-0-					1
09	4470	X	3427	-0-	-1043	-0-	211	1	3216	2	N	-0-					1
10	3720	X	1905	-0-	-1815	-0-	168	1	1737	2	N	-0-					1
*11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	364	1	3674	2	N	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9024 - 9114

06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1 6 9	892	3	Y	5	5	1			6
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	95	1 12 9	1025	3	Y	11	9	1			8
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	96	1 14 9	1035	3	Y	13	17	1	2	8	2
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1 26 9	1435	3	Y	24	20	1			6
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	105	1 31 9	1084	3	Y	28	20	1			14
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	96	1 66 9	971	3	Y	60	44	1			30

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

06	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	104	1 1 9	1155	3	Y	1	7	1	1	8	-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	128	1	1386	3	Y	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	1472	3	Y	1	1	1			-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	131	1	1992	3	Y	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	158	1	1632	3	Y	-0-					-0-
*11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	150	1 28 9	1509	3	Y	25	23	1			2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	59	1	660	3	Y	4	2	1	4	8	2
							4	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	93	1	1011	3	Y	-0-					2
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	79	1	853	3	Y	-0-	1	1			1
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	946	3	Y	-0-					1
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	90	1	926	3	Y	-0-					1
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	79	1	799	3	Y	-0-					1

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	33	1	238	3	Y	7	7	8			17
							8	9									
07	558	N	272	-0-	-286	-0-	23	1	248	3	Y	1					18
							1	9									
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	113	1	1222	3	Y	-0-					18
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					18
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					18
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					18

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2816	-0-	-274	-0-	192	1	2549	3	Y	68	81	1			32
							75	9									
07	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	261	1	2819	3	Y	70	54	1			48
							77	9									
08	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	251	1	2724	3	Y	83	107	1	15	8	9
							91	9									
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	255	1	3872	3	Y	30	25	1			14
							33	9									
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	273	1	2824	3	Y	34	25	1			23
							37	9									
11	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	246	1	2481	3	Y	19	14	1			28
							21	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2630	-0-	-730	-0-	225	1	2328	3	Y	70	66	1	2	8	8
							77	9									
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	292	1	3163	3	Y	86	66	1			28
							95	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	281	1	3046	3	Y	82	89	1	8	8	13
							90	9									
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	294	1	4470	3	Y	153	144	1			22
							168	9									
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	331	1	3426	3	Y	111	116	1			17
							122	9									
11	3450	X	3320	-0-	-130	-0-	289	1	2919	3	Y	102	65	1			54
							112	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	4184	-0-	-556	-0-	454	1	3685	3	Y	41	58	1			28
							45	9									
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	400	1	4322	3	Y	160	113	1			75
							176	9									
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	379	1	4101	3	Y	72					147
							79	9									
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	338	1	5146	3	Y	58	78	1			127
							64	9									
10	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	380	1	3928	3	Y	50	84	1			93
							55	9									
11	4740	X	4616	-0-	-124	-0-	408	1	4114	3	Y	85					178
							94	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	202	1	2678	3	Y	48	35	1			33
							53	9									
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	245	1	2653	3	Y	46	35	1			44
							51	9									
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	254	1	2750	3	Y	55	70	1	10	8	19
							61	9									
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	229	1	3487	3	Y	18	15	1			22
							20	9									
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	273	1	2822	3	Y	21	15	1			28
							23	9									
11	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	243	1	2449	3	Y	31	23	1			36
							34	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3827	-0-	-43	-0-	331	1	3429	3	Y	61	75	1	5	8	8
							67	9									
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	365	1	3947	3	Y	34	27	1			15
							37	9									
08	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	345	1	3736	3	Y	32	36	1	3	8	8
							35	9									
09	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	324	1	4931	3	Y	153	144	1			17
							168	9									
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	379	1	3920	3	Y	111	116	1			12
							122	9									
11	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	347	1	3503	3	Y	46	29	1			29
							51	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	193	1	2000	3	Y	263	257	1	1	8	28
							289	9									
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	186	1	2008	3	Y	241	186	1			83
							265	9									
08	3100	N	3140	-0-	40	40	244	1	2646	3	Y	227	249	1	21	8	40
							250	9									
09	2942	N	2902	-0-	-40	-0-	171	1	2599	3	Y	120	113	1			47
							132	9									
10	3100	N	3588	-0-	488	488	308	1	3184	3	Y	87	90	1			44
							96	9									
*11	3000	N	3150	-0-	150	638	277	1	2798	3	Y	68	43	1			69
							75	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	294	1	3046	3	Y	37	16	1	4	8	19
							41	9									
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	304	1	3287	3	Y	39	42	1			16
							43	9									
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	288	1	3122	3	Y	50	42	1	17	8	7
							55	9									
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	264	1	4020	3	Y	16	17	1			6
							18	9									
10	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	270	1	2790	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
11	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	265	1	2678	3	Y	42	42	1			6
							46	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	108	1	1123	3	Y	18	20	1	3	8	2
							20	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	105	1	1134	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	113	1	1229	3	Y	11	12	1	1	8	3
							12	9									
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	112	1	1701	3	Y	110	103	1			10
							121	9									
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	127	1	1311	3	Y	79	83	1			6
							87	9									
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	3	Y	29	18	1			17
							32	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2382	-0-	-1068	-0-	205	1	2124	3	Y	48	118	1	15	8	24
							53	9									
07	3565	X	2918	-0-	-647	-0-	243	1	2627	3	Y	44	47	1			21
							48	9									
08	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	252	1	2727	3	Y	57	48	1	19	8	11
							63	9									
09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	226	1	3436	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
10	3317	X	2768	-0-	-549	-0-	243	1	2512	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
11	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	247	1	2494	3	Y	24	24	1			10
							26	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	9	1	90	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	17	11	1			6
							19	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	127	1	902	3	Y	8	8	8			23
							9	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	783	3	Y	1					24
							1	9									
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	664	3	Y	-0-					24
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	949	3	Y	-0-					24
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	89	1	919	3	Y	-0-					24
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	87	1	877	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	3	Y	88	91	1	5	8	10
							97	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	127	1	1374	3	Y	103	80	1			33
							113	9									
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	134	1	1455	3	Y	97	107	1	9	8	14
							107	9									
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	138	1	2092	3	Y	26	24	1			16
							29	9									
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	153	1	1578	3	Y	18	19	1			15
							20	9									
*11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	153	1	1542	3	Y	46	29	1			32
							51	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	94	1	971	3	Y	16	2	1	14	8	7
							18	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	104	1	1128	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	109	1	1177	3	Y	3	2	1	1	8	7
							3	9									
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	107	1	1635	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	114	1	1181	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	110	1	1114	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	180	1	1996	3	Y	11	2	1	10	8	4
							12	9									
07	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	136	1	1471	3	Y	-0-					4
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	161	1	1746	3	Y	-0-	1	1			3
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	148	1	2259	3	Y	-0-					3
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	191	1	1975	3	Y	-0-					3
*11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	190	1	1920	3	Y	-0-					3

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13						76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						76

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8912 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2000	-0-	-760	-0-	139	1	1847	3	Y	13	39	1			3
							14	9									
07	2852	X	1399	-0-	-1453	-0-	117	1	1267	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
08	2046	N	1380	-0-	-666	-0-	115	1	1251	3	Y	13	11	1	2	8	6
							14	9									
09	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	115	1	1751	3	Y	-0-					6
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	209	1	2162	3	Y	-0-					6
*11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	212	1	2141	3	Y	-0-					6

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		776	-0-	776	776	70	1	706	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4510	-0-	-620	-0-	395	1	4098	3	Y	15	6	1	3	8	8
							17	9									
07	5301	X	4895	-0-	-406	-0-	413	1	4465	3	Y	15	16	1			7
							17	9									
08	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	364	1	3944	3	Y	19	16	1	6	8	4
							21	9									
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	315	1	4790	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	4650	X	3720	-0-	-930	-0-	328	1	3386	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	4800	X	3753	-0-	-1047	-0-	337	1	3406	3	Y	9	9	1			3
							10	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3111	-0-	-939	-0-	218	1	2892	3	Y	1	39	1			1
							1	9									
07	4185	X	3108	-0-	-1077	-0-	263	1	2844	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	275	1	2978	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	259	1	3939	3	Y	-0-					1
10	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	280	1	2898	3	Y	-0-					1
*11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	323	1	3258	3	Y	15	11	1			5
							17	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	45	1	664	3	Y	36	30	1			26
							40	9									
07	868	N	611	-0-	-257	-0-	50	1	536	3	Y	23	22	1			27
							25	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	643	3	Y	26	23	1	3	8	27
							29	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	814	3	Y	26	26	1			27
							29	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	67	1	688	3	Y	38	51	1			14
							42	9									
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	667	3	Y	19	17	1			16
							21	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3973	-0-	-227	-0-	273 76	1 9	3624	3	Y	69	87	1			14
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	378 39	1 9	4093	3	Y	35	26	1			23
08	4588	X	3845	-0-	-743	-0-	322 35	1 9	3488	3	Y	32	26	1	4	8	25
09	4440	X	4220	-0-	-220	-0-	259 26	1 9	3935	3	Y	24	39	1			10
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	435 26	1 9	4496	3	Y	24	18	1			16
*11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	417 53	1 9	4210	3	Y	48	35	1			29

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4485	-0-	-285	-0-	282 63	1 9	4140	3	Y	57	41	1			38
07	4619	X	3256	-0-	-1363	-0-	271 51	1 9	2934	3	Y	46	44	1			40
08	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	393 58	1 9	4253	3	Y	53	46	1	7	8	40
09	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	458 61	1 9	6970	3	Y	55	56	1			39
10	4991	X	4568	-0-	-423	-0-	395 88	1 9	4085	3	Y	80	108	1			11
*11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	410 118	1 9	4135	3	Y	107	99	1			19

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	830 127	1 9	12176	3	Y	115	124	1			56
07	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	857 54	1 9	9265	3	Y	49	47	1			58
08	15872	X	10508	-0-	-5364	-0-	883 62	1 9	9563	3	Y	56	48	1	7	8	59
09	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	1039 46	1 9	15807	3	Y	42	43	1			58
10	13578	X	9699	-0-	-3879	-0-	850 67	1 9	8782	3	Y	61	82	1			37
11	13140	X	10126	-0-	-3014	-0-	902 124	1 9	9100	3	Y	113	105	1			45

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	347	1	5089	3	N	61	14	8			185
							67	9									
*07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	285	1	3079	3	N	42	174	1			53
							46	9									
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	300	1	3251	3	N	40					93
							44	9									
*09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	309	1	4697	3	N	43					136
							47	9									
*10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	311	1	3211	3	N	48					184
							53	9									
*11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	418	1	4215	3	N	48	178	1			54
							53	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3351	-0-	-339	-0-	209	1	3059	3	Y	75	50	1			49
							83	9									
07	3813	X	3093	-0-	-720	-0-	255	1	2753	3	Y	77	75	1			51
							85	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	289	1	3127	3	Y	89	77	1	11	8	52
							98	9									
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	277	1	4218	3	Y	87	89	1			50
							96	9									
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	287	1	2964	3	Y	127	171	1			6
							140	9									
*11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	295	1	2974	3	Y	69	64	1			11
							76	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	192	1	2551	3	Y	55	55	1			13
							61	9									
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	236	1	2552	3	Y	85	65	1			33
							94	9									
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	232	1	2508	3	Y	77	65	1	9	8	36
							85	9									
09	3000	N	3599	-0-	599	599	217	1	3295	3	Y	79	112	1			3
							87	9									
10	3100	N	2744	-0-	-356	243	234	1	2422	3	Y	80	51	1			32
							88	9									
*11	2745	N	2502	-0-	-243	-0-	221	1	2235	3	Y	42	27	1			47
							46	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	291	1	3858	3	Y	18	23	1			15
							20	9									
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	358	1	3877	3	Y	14	11	1			18
							15	9									
08	4464	X	4433	-0-	-31	-0-	373	1	4041	3	Y	17	22	1	3	8	10
							19	9									
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	365	1	5549	3	Y	26	21	1			15
							29	9									
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	378	1	3902	3	Y	29	21	1			23
							32	9									
11	4170	X	3589	-0-	-581	-0-	321	1	3235	3	Y	30	22	1			31
							33	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

06	T. A.		4491	-0-	4491	11823	313	1	4148	3	Y	27	29	1			12
							30	9									
07	T. A.		3450	-0-	3450	15273	290	1	3136	3	Y	22	17	1			17
							24	9									
08	18082	X	2809	-0-	-15273	-0-	235	1	2545	3	Y	26	33	1	5	8	5
							29	9									
09	6390	X	1817	-0-	-4573	-0-	112	1	1705	3	Y	-0-					5
10	6603	X	5	-0-	-6598	-0-	5	3			Y	-0-					5
11	4500	X	7	-0-	-4493	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

06	2340	X	2107	-0-	-233	-0-	145	1	1920	3	Y	38	115	1			18
							42	9									
07	2387	X	2173	-0-	-214	-0-	181	1	1955	3	Y	34	26	1			26
							37	9									
08	2852	N	2079	-0-	-773	-0-	172	1	1863	3	Y	40	51	1	7	8	8
							44	9									
09	3000	N	3442	-0-	442	442	211	1	3210	3	Y	19	16	1			11
							21	9									
10	2905	N	2463	-0-	-442	-0-	215	1	2224	3	Y	22	15	1			18
							24	9									
*11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	195	1	1965	3	Y	-0-					18

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

06	5700	X	5414	-0-	-286	-0-	587	1	4760	3	Y	61	80	1			43
							67	9									
07	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	422	1	4567	3	Y	44	31	1			56
							48	9									
08	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	402	1	4352	3	Y	20					76
							22	9									
09	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	393	1	5973	3	Y	32	43	1			65
							35	9									
10	5580	X	5177	-0-	-403	-0-	454	1	4692	3	Y	28	47	1			46
							31	9									
11	5400	X	4723	-0-	-677	-0-	423	1	4269	3	Y	28					74
							31	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

06	690	N	382	-0-	-308	-0-	31	1	342	3	Y	8	11	1	5	8	3
							9	9									
07	620	N	409	-0-	-211	-0-	35	1	374	3	Y	-0-					3
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	52	1	567	3	Y	-0-					3
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	Y	-0-					3
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	516	3	Y	-0-					3
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	519	3	Y	-0-					3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	650	1	6741	3	Y	83	85	1	2	8	9
							91	9									
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	501	1	5419	3	Y	91	70	1			30
							100	9									
08	9610	X	5090	-0-	-4520	-0-	422	1	4573	3	Y	86	94	1	8	8	14
							95	9									
09	8250	X	5869	-0-	-2381	-0-	353	1	5375	3	Y	128	120	1			22
							141	9									
10	7719	X	3278	-0-	-4441	-0-	280	1	2897	3	Y	92	96	1			18
							101	9									
11	7470	X	2516	-0-	-4954	-0-	219	1	2209	3	Y	80	51	1			47
							88	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2346	-0-	-1254	-0-	146	1	2147	3	Y	48	79	1			29
							53	9									
07	3782	X	1993	-0-	-1789	-0-	166	1	1790	3	Y	34	33	1			30
							37	9									
08	4619	X	2150	-0-	-2469	-0-	178	1	1928	3	Y	40	34	1	5	8	31
							44	9									
09	4470	X	3049	-0-	-1421	-0-	188	1	2861	3	Y	-0-					31
10	3751	X	2236	-0-	-1515	-0-	197	1	2039	3	Y	-0-					31
11	2340	X	1860	-0-	-480	-0-	168	1	1692	3	Y	-0-					31

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	71	1	736	3	Y	2	21	1	2	8	-0-
							2	9									
07	930	N	718	-0-	-212	-0-	61	1	655	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	868	N	736	-0-	-132	-0-	62	1	673	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1033	3	Y	26	24	1			2
							29	9									
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	748	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	63	1	631	3	Y	12	8	1			5
							13	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3654	-0-	-6	-0-	301	1	3350	3	Y	3	11	1	1	8	1
							3	9									
07	3782	X	2611	-0-	-1171	-0-	221	1	2390	3	Y	-0-					1
08	3782	X	1815	-0-	-1967	-0-	153	1	1662	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	3660	X	2710	-0-	-950	-0-	167	1	2543	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	1955	-0-	-1827	-0-	172	1	1783	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	1836	-0-	-1824	-0-	161	1	1620	3	Y	50	46	1			4
							55	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	180	1	2635	3	Y	19	14	1			13
							21	9									
07	3131	X	2409	-0-	-722	-0-	203	1	2194	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	238	1	2581	3	Y	14	11	1	2	8	14
							15	9									
09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	266	1	4049	3	Y	19	20	1			13
							21	9									
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	273	1	2819	3	Y	28	38	1			3
							31	9									
*11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	249	1	2512	3	Y	44	41	1			6
							48	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	64	1	932	3	Y	39	40	1			24
							43	9									
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	82	1	884	3	Y	24	23	1			25
							26	9									
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	87	1	940	3	Y	27	24	1	3	8	25
							30	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	82	1	1250	3	Y	17	17	1			25
							19	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	920	3	Y	25	34	1			16
							28	9									
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	82	1	828	3	Y	27	25	1			18
							30	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17340	X	15722	-0-	-1618	-0-	1094	1	14517	3	Y	101	91	1			22
							111	9									
07	16802	X	15377	-0-	-1425	-0-	1290	1	13952	3	Y	123	94	1			51
							135	9									
08	16802	X	15461	-0-	-1341	-0-	1296	1	14043	3	Y	111	94	1	13	8	55
							122	9									
09	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	1117	1	16992	3	Y	-0-					55
10	16244	X	13381	-0-	-2863	-0-	1180	1	12201	3	Y	-0-					55
11	15720	X	11887	-0-	-3833	-0-	1066	1	10757	3	Y	58	40	1			73
							64	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	582	1	7720	3	Y	89	133	1			21
							98	9									
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	685	1	7409	3	Y	111	85	1			47
							122	9									
08	9021	X	8321	-0-	-700	-0-	694	1	7517	3	Y	100	85	1	12	8	50
							110	9									
09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	682	1	10371	3	Y	110	157	1			3
							121	9									
10	8866	X	6621	-0-	-2245	-0-	573	1	5925	3	Y	112	72	1			43
							123	9									
11	8400	X	7841	-0-	-559	-0-	698	1	7047	3	Y	87	59	1			71
							96	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	107	1	1565	3	Y	28	36	1			23
							31	9									
07	1953	N	1475	-0-	-478	-0-	123	1	1333	3	Y	17	17	1			23
							19	9									
08	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	126	1	1362	3	Y	20	17	1	3	8	23
							22	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	112	1	1699	3	Y	42	43	1			22
							46	9									
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	146	1	1514	3	Y	61	82	1			1
							67	9									
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	139	1	1404	3	Y	101	93	1			9
							111	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2381	-0-	-559	-0-	259	1	2098	3	Y	22	27	1			26
							24	9									
07	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	203	1	2198	3	Y	28	20	1			34
							31	9									
08	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	195	1	2117	3	Y	13					47
							14	9									
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	191	1	2910	3	Y	27	37	1			37
							30	9									
10	2449	X	2346	-0-	-103	-0-	205	1	2115	3	Y	24	40	1			21
							26	9									
11	2370	X	2125	-0-	-245	-0-	189	1	1907	3	Y	26					47
							29	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1836	-0-	-534	-0-	157	1	1625	3	Y	49	51	1	5	8	7
							54	9									
07	2449	X	2061	-0-	-388	-0-	171	1	1853	3	Y	34	27	1			14
							37	9									
08	2387	X	1961	-0-	-426	-0-	163	1	1763	3	Y	32	36	1	3	8	7
							35	9									
09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	155	1	2360	3	Y	153	144	1			16
							168	9									
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	187	1	1929	3	Y	111	116	1			11
							122	9									
*11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	187	1	1890	3	Y	78	50	1			39
							86	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9234 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	156	1	1731	3	Y	2	42	1	2	8	1
							2	9									
07	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	156	1	1691	3	Y	-0-					1
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	157	1	1705	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	149	1	2272	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	170	1	1760	3	Y	6					6
							7	9									
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	149	1	1502	3	Y	4	3	1			7
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

06	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	316	1	4199	3	Y	-0-	16	1			2
07	4805	X	4115	-0-	-690	-0-	348	1	3767	3	Y	-0-					2
08	5053	X	3641	-0-	-1412	-0-	308	1	3333	3	Y	-0-					2
09	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	284	1	4318	3	Y	33	28	1			7
							36	9									
10	4681	X	3655	-0-	-1026	-0-	319	1	3294	3	Y	38	27	1			18
							42	9									
11	4530	X	3186	-0-	-1344	-0-	286	1	2891	3	Y	8	6	1			20
							9	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

06	330	N	293	-0-	-37	-0-	18	1	269	3	Y	5	14	1			4
							6	9									
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	27	1	290	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	387	3	Y	4	3	1	1	8	4
							4	9									
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					4
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					4
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840

06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	145	1	1924	3	Y	91	78	1			19
							100	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	159	1	1716	3	Y	97	74	1			42
							107	9									
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	173	1	1878	3	Y	88	74	1	11	8	45
							97	9									
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	151	1	2301	3	Y	39	56	1			28
							43	9									
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	168	1	1736	3	Y	39	26	1			41
							43	9									
*11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	152	1	1530	3	Y	6	4	1			43
							7	9									

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

06	6660	X	6551	-0-	-109	-0-	6138	2	413	9	N	375	517	1			103
07	6882	X	6387	-0-	-495	-0-	5959	2	428	9	N	389	167	1			325
08	6820	X	6443	-0-	-377	-0-	5982	2	461	9	N	419	534	1	47	8	163
09	6540	X	5485	-0-	-1055	-0-	5113	2	372	9	N	338	346	1			155
10	6758	X	6052	-0-	-706	-0-	5619	2	433	9	N	394	177	1			372
11	6540	X	5907	-0-	-633	-0-	5499	2	408	9	N	371	532	1			211

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	3152	-0-	-1948	-0-	199	1	2917	3	Y	33	19	1			26
							36	9									
07	4588	X	2433	-0-	-2155	-0-	196	1	2124	3	Y	103	100	1			29
							113	9									
08	4588	X	3505	-0-	-1083	-0-	285	1	3089	3	Y	119	103	1	15	8	30
							131	9									
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	297	1	4517	3	Y	13	13	1			30
							14	9									
10	3782	X	3230	-0-	-552	-0-	283	1	2926	3	Y	19	25	1			24
							21	9									
11	3150	X	2826	-0-	-324	-0-	252	1	2546	3	Y	25	23	1			26
							28	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	87	1	1276	3	Y	21	22	1			21
							23	9									
07	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	143	1	1544	3	Y	7	6	1			22
							8	9									
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	205	1	2218	3	Y	8	7	1	1	8	22
							9	9									
09	3000	N	3052	-0-	52	52	188	1	2861	3	Y	3	3	1			22
							3	9									
10	1874	N	1822	-0-	-52	-0-	160	1	1656	3	Y	5	6	1			21
							6	9									
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	167	1	1683	3	Y	8	8	1			21
							9	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	1039	3	Y	73	44	1			57
							80	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	814	3	Y	112	108	1			61
							123	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	105	1	1133	3	Y	129	111	1	16	8	63
							142	9									
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	98	1	1498	3	Y	22	23	1			62
							24	9									
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	102	1	1059	3	Y	33	44	1			51
							36	9									
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	83	1	837	3	Y	40	37	1			54
							44	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 8832

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2492	-0-	2492	15171	366	1	2126	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2297	-0-	2297	17468	421	1	1876	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2333	-0-	2333	19801	522	1	1811	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	22111	437	1	1873	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1295	-0-	1295	23406	224	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23406					Y	NO RPT					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2592	-0-	2592	2592	380	1	2212	2	Y	-0-					25
07	DLQ	G-10	2559	-0-	2559	5151	469	1	2090	2	Y	-0-					25
08	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	6984	407	1	1416	2	Y	9	9	1			25
							10	9									
09	DLQ	G-10	3016	-0-	3016	10000	571	1	2445	2	Y	-0-					25
10	DLQ	G-10	3161	-0-	3161	13161	547	1	2614	2	Y	-0-					25
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13161					Y	NO RPT					25

FLOUR BLUFF (H-41) 31582 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
THOMPSON, R.A. WELL #: A 5 RRCID -> 143911 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7582 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (I-07) 31582 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
STATE TRACT 13 WELL #: A 8 RRCID -> 157629 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8478 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
J.O. PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147332 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6355 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITTER, K. WELL #: 4 RRCID -> 149516 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6410 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 151243 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6376 - 6489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) //CONT.// 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
EDWARDS, HAYNE WELL #: 2 RRCID -> 151374 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6391 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1089	-0-	1089	7033	160	1	929	2	Y	-0-					28
07	DLQ	G-10	799	-0-	799	7832	146	1	653	2	Y	-0-					28
08	DLQ	G-10	636	-0-	636	8468	135	1	471	2	Y	27	27	1			28
							30	9									
09	DLQ	G-10	440	-0-	440	8908	83	1	357	2	Y	-0-					28
10	DLQ	G-10	1002	-0-	1002	9910	173	1	829	2	Y	-0-					28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9910					Y	NO RPT					28

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	16509	291	1	1692	2	Y	-0-					81
07	DLQ	G-10	958	-0-	958	17467	175	1	783	2	Y	-0-					81
08	DLQ	G-10	840	-0-	840	18307	171	1	595	2	Y	67	67	1			81
							74	9									
09	DLQ	G-10	1875	-0-	1875	20182	355	1	1520	2	Y	-0-					81
10	DLQ	G-10	1719	-0-	1719	21901	297	1	1422	2	Y	-0-					81
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21901					Y	NO RPT					81

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	16613	353	1	2054	2	Y	-0-					111
07	DLQ	G-10	1853	-0-	1853	18466	339	1	1514	2	Y	-0-					111
08	DLQ	G-10	1496	-0-	1496	19962	314	1	1091	2	Y	83	83	1			111
							91	9									
09	DLQ	G-10	551	-0-	551	20513	104	1	447	2	Y	-0-					111
10	DLQ	G-10	1780	-0-	1780	22293	308	1	1472	2	Y	-0-					111
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22293					Y	NO RPT					111

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	253	1	835	2	N	8					147
							9	9									
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	514	1	429	2	N	22					169
							24	9									
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	545	1	1937	2	N	10					179
							11	9									
09	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1296	1	19	9	N	17					196
10	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1374	2	14	9	N	13	184	1			25
11	2400	X	270	-0-	-2130	-0-	88	1	182	2	N	-0-					25

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-					25
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					25
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	N	-0-					25
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	2	N	-0-					25
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					25
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	6	1	13	2	N	-0-					25

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

06	1080	X	547	-0-	-533	-0-	127	1	420	2	N	-0-					150
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	77	1	64	2	N	10					160
							11	9									
08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	129	1	459	2	N	15					175
							17	9									
09	990	X	526	-0-	-464	-0-	126	1	389	2	N	10					185
							11	9									
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	12	177	1			20
11	600	X	559	-0-	-41	-0-	176	1	364	2	N	17					37
							19	9									

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 10118 - 10354

06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	N	-0-					186
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	N	-0-					186
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	15	1	49	2	N	-0-					186
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	10	1	37	2	N	3	176	1			13
							3	9									
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	14	1	41	2	N	-0-					13
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	22	1	39	2	N	-0-					13

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10154 - 10276

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10510 - 10560

06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	505	1	2444	2	N	26					63
							29	9									
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	713	1	2348	2	N	74					137
							81	9									
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	687	1	2325	2	N	16					153
							18	9									
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	621	1	2226	2	N	65					218
							72	9									
10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	761	1	2260	2	N	35	193	1			60
							39	9									
*11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	1042	1	1850	2	N	15					75
							17	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10406 - 10564

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 10418 - 10866

06	1800	N	1088	-0-	-712	-0-	186	1	902	2	N	-0-					103
07	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	252	1	832	2	N	-0-					103
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	252	1	853	2	N	-0-					103
09	1080	N	971	-0-	-109	-0-	212	1	759	2	N	-0-					103
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	293	1	868	2	N	-0-					103
11	1080	N	932	-0-	-148	-0-	336	1	596	2	N	-0-					103

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					177
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					177
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					177
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	N	-0-					177
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	66	1	195	2	N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	218	-0-	-202	-0-	37	1	181	2	N	-0-					187
07	279	N	34	-0-	-245	-0-	8	1	26	2	N	-0-					187
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	8	1	28	2	N	-0-					187
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	54	1	193	2	N	-0-					187
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	2	N	-0-					187
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	15	1	26	2	N	-0-					187

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	1136	2	23	9	N	21					230
07	961	N	409	-0-	-552	-0-	409	2			N	-0-	157	1			73
08	1302	N	146	-0-	-1156	-0-	146	2			N	-0-					73
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1782	2	69	9	N	63					136
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1323	2	31	9	N	28					164
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1138	2	30	9	N	27					191

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	302	-0-	-568	-0-	290	2	12	9	N	11					59
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					59
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					59
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1026	2	48	9	N	44					103
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	793	2	23	9	N	21					124
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	523	2	22	9	N	20					144

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	2	N	-0-					91
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	62	1	52	2	N	3					94
							3	9									
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	144	1	512	2	N	2					96
							2	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	59	1	184	2	N	3					99
							3	9									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	160	1	443	2	N	10					109
							11	9									
11	630	N	148	-0-	-482	-0-	48	1	100	2	N	-0-					109

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1390	2	N	30					61
							33	9									
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	N	32					93
							35	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1556	2	N	38					131
							42	9									
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	83	1	1507	2	N	38					169
							42	9									
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	83	1	1558	2	N	47					216
							52	9									
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	42	1	622	2	N	40	177	1			79
							44	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			55

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	3405	1	1030	2	N	90	115	1			13
							99	9									
07	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	505	1	422	2	N	77					90
							85	9									
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	1020	1	3626	2	N	61	151	1			-0-
							67	9									
09	7020	X	4304	-0-	-2716	-0-	1033	1	3202	2	N	63					63
							69	9									
10	7254	X	4328	-0-	-2926	-0-	1102	1	3154	2	N	65					128
							72	9									
11	4530	X	4140	-0-	-390	-0-	1331	1	2746	2	N	57					185
							63	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					42

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	575	1	1901	2	N	63	171	1			95
							69	9									
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	218	1	182	2	N	53					148
							58	9									
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	727	1	2583	2	N	57					205
							63	9									
09	3870	X	3484	-0-	-386	-0-	836	1	2591	2	N	52					257
							57	9									
10	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	973	1	2696	2	N	68	220	1			105
							75	9									
*11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1111	1	2291	2	N	55					160
							61	9									

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	217	1	716	2	N	46					142
							51	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	78	1	65	2	N	27					169
							30	9									
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	207	1	734	2	N	30					199
							33	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	267	1	827	2	N	45					244
							50	9									
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	232	1	642	2	N	42	22	1			264
							46	9									
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	283	1	584	2	N	23					287
							25	9									

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	270	1	3	2	N	-0-					-0-
							5347	3									
07	4216	X	28	-0-	-4188	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	8246	X	1079	-0-	-7167	-0-	59	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

06	1050	N	906	-0-	-144	-0-	154	1	744	2	N	7	184	1			123
							8	9									
07	1085	N	976	-0-	-109	-0-	225	1	741	2	N	9					132
							10	9									
08	1085	N	809	-0-	-276	-0-	179	1	608	2	N	20					152
							22	9									
09	900	N	828	-0-	-72	-0-	178	1	638	2	N	11					163
							12	9									
10	961	N	807	-0-	-154	-0-	196	1	583	2	N	25					188
							28	9									
11	780	N	395	-0-	-385	-0-	138	1	246	2	N	10					198
							11	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173027 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 12194 PERF. 9916 - 10968

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7906 - 7972

06	3000	N	22366	-0-	19366	35812	1435 1 485 9	20446	2	N	441	389	1			242
07	3100	N	14224	-0-	11124	46936	915 1 270 9	13039	2	N	245	200	1			287
08	62558	X	15622	-0-	-46936	-0-	1007 1 264 9	14351	2	N	240	379	1			148
09	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	1036 1 276 9	14761	2	N	251	199	1			200
10	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	713 1 174 9	10163	2	N	158	195	1			163
*11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	565 1 142 9	8046	2	N	129	199	1			93

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

06	930	X	406	-0-	-524	-0-	25 1 24 9	357	2	N	22					314
07	899	X	95	-0-	-804	-0-	5 1 24 9	66	2	N	22					336
08	837	X	118	-0-	-719	-0-	3 1 77 9	38	2	N	70					406
09	810	X	86	-0-	-724	-0-	4 1 28 9	54	2	N	25					431
10	837	X	8	-0-	-829	-0-	6 2	2	9	N	2					433
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					433

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) //CONT.// 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2444	-0-	-196	-0-	157	1	2236	2	N	46	175	1			116
							51	9									
07	2728	X	1911	-0-	-817	-0-	124	1	1764	2	N	21					137
							23	9									
08	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	144	1	2051	2	N	19					156
							21	9									
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	180	1	2569	2	N	23					179
							25	9									
10	2728	X	2312	-0-	-416	-0-	152	1	2160	2	N	-0-					179
11	2430	X	1969	-0-	-461	-0-	127	1	1812	2	N	27					206
							30	9									

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	986	-0-	-1504	-0-	63	1	894	2	N	26					310
							29	9									
07	2573	X	1935	-0-	-638	-0-	123	1	1756	3	N	51					361
							56	9									
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	249	1	3543	2	N	97	166	1			292
							107	9									
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	266	1	3794	2	N	70					362
							77	9									
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	247	1	3525	2	N	93					455
							102	9									
*11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	207	1	2953	2	N	52					507
							57	9									

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (3RD QUEEN CITY) 32947 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. 196 NCT-12 WELL #: 2 RRCID -> 171637 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5516

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREER RANCH (4TH QUEEN CITY) 32947 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 1 RRCID -> 170094 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5668 - 5671

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810		6805	-0-	-3005	-0-	780	1	6013	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	10137		5979	-0-	-4158	-0-	622	1	5347	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
08	7006		6326	-0-	-680	-0-	492	1	5825	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	6780		5897	-0-	-883	-0-	519	1	5368	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	7006		5727	-0-	-1279	-0-	341	1	5378	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
*11	7462		7462	-0-	-0-	-0-	236	1	7226	2	Y	-0-					3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	#	1605	-0-	-915	-0-	183	1	1413	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	136	1	1167	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2015	N	883	-0-	-1132	-0-	68	1	808	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	1620	N	515	-0-	-1105	-0-	45	1	463	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1302	N	415	-0-	-887	-0-	24	1	385	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	840	N	310	-0-	-530	-0-	9	1	293	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH (B-2) 33297 440 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FULTON BEACH WELL #: 6 RRCID -> 168187 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 6936 - 6945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1843	2	3	9	N	3					143
07	2664 R	2664	-0-	-0-	-0-	2663	2	1	9	N	1					144
08	7715 R	7715	-0-	-0-	-0-	7712	2	3	9	N	3					147
09	5882 R	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					147
*10	7812	8897	-0-	1085	1085	8897	2			N	-0-					147
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1085					N	NO RPT					147

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880 #	1008	-0-	-4872	-0-	1000	4	8	9	N	7					329
07	5053 #	2182	-0-	-2871	-0-	2179	2	3	9	N	3					332
08	6316 R	6316	-0-	-0-	-0-	6309	2	7	9	N	6					338
*09	4827 R	4827	-0-	-0-	-0-	4813	2	14	9	N	13	176	1			175
*10	5442 R	5442	-0-	-0-	-0-	5417	2	25	9	N	23					198
11	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					198

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90 #	59	-0-	-31	-0-	43	3	16	5	Y	-0-					-0-
07	93 #	49	-0-	-44	-0-	39	3	10	5	Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	48 184	3 9	20	5	Y	167	167	1			-0-
07	297	R	297	-0-	-0-	-0-	45 232	3 9	20	5	Y	211	211	1			-0-
08	341	#	248	-0-	-93	-0-	42 187	3 9	19	5	Y	170	170	1			-0-
09	330	#	219	-0-	-111	-0-	39 161	3 9	19	5	Y	146	146	1			-0-
10	238	R	238	-0-	-0-	-0-	34 183	3 9	21	5	Y	166	166	1			-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12060	X	9762	-0-	-2298	-0-	8669	2	1093	9	Y	994	998	1			76
07	12462	X	9535	-0-	-2927	-0-	8501	2	1034	9	Y	940	929	1			87
08	12462	X	10389	-0-	-2073	-0-	9421	2	968	9	Y	880	915	1			52
09	10950	X	10276	-0-	-674	-0-	9345	2	931	9	Y	846	825	1			73
10	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	9208	2	986	9	Y	896	884	1			85
11	10050	X	9294	-0-	-756	-0-	8275	2	1019	9	Y	926	901	1			110

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1130	2	39	9	Y	35	34	1			3
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	932	2	44	9	Y	40	39	1			4
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	762	2	52	9	Y	47	48	1			3
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	677	2	32	9	Y	29	29	1			3
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	666	2	36	9	Y	33	33	1			3
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	632	2	54	9	Y	49	46	1			6

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	#	5228	-0-	-772	-0-	5018	2	210	9	Y	191	198	1			15
07	5807	R	5807	-0-	-0-	-0-	5541	2	266	9	Y	242	235	1			22
08	5847	R	5847	-0-	-0-	-0-	5566	2	281	9	Y	255	262	1			15
09	5430	#	4948	-0-	-482	-0-	4709	2	239	9	Y	217	213	1			19
10	5797	#	5082	-0-	-715	-0-	4812	2	270	9	Y	245	241	1			23
11	5670	#	4628	-0-	-1042	-0-	4373	2	255	9	Y	232	228	1			27

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					119
07	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	3			N	-0-					119
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					119
09	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	3			N	-0-					119
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					119
11	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	3			N	-0-					119

GALAN (EDWARDS LIME) 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 1 RRCID -> 202506 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8500 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	444	-0-	-6	-0-	67	1	377	3	N	-0-					-0-
07	744	X	487	-0-	-257	-0-	18	1	469	3	N	-0-					-0-
08	744	X	483	-0-	-261	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09	720	X	537	-0-	-183	-0-	1	1	536	3	N	-0-					-0-
10	496	X	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	480	X	464	-0-	-16	-0-	2	1	462	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALAN (EDWARDS LIME) //CONT.// 33748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	3	N	-0-					-0-
07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	N	-0-					-0-
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	390	X	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	403	X	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	390	X	172	-0-	-218	-0-	1	1	171	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

06	2448	R	2448	-0-	-0-	-0-	312	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	658	1	2002	2	N	-0-					-0-
08	2803	R	2803	-0-	-0-	-0-	480	1	2323	2	N	-0-					-0-
09	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	240	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2666	#	2191	-0-	-475	-0-	429	1	1762	2	N	-0-					-0-
11	2700	#	2257	-0-	-443	-0-	355	1	1902	2	N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	134	1	406	2	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	46	1	224	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	N	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	79	1	324	2	N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	42	1	227	2	N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (2900) 33954 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 043413 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (3150) 33954 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
SOLIS, BESILIO, ET AL WELL #: 2 L RRCID -> 043414 COMPL. DATE 01/25/1968 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	2986	-0-	-1664	-0-	2895	2	91	9	N	83					220
07	4805	X	4069	-0-	-736	-0-	3908	2	161	9	N	146	182	1			184
08	4712	X	3080	-0-	-1632	-0-	2970	2	110	9	N	100	182	1			102
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4442	2	179	9	N	163	183	1			82
10	4061	X	2715	-0-	-1346	-0-	2657	2	58	9	N	53					135
11	3930	X	2451	-0-	-1479	-0-	2396	2	55	9	N	50					185

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	570	-0-	-510	-0-	570	2			N	-0-					200
07	1116	X	262	-0-	-854	-0-	262	2			N	-0-					200
08	1116	X	635	-0-	-481	-0-	569	2	66	9	N	60	178	1			82
09	750	X	201	-0-	-549	-0-	197	2	4	9	N	4					86
10	589	X	299	-0-	-290	-0-	299	2			N	-0-					86
*11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	N	6					92

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	605	-0-	-385	-0-	569	3	36	9	N	33					125
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1015	3	55	9	N	50					175
08	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	113	1	822	3	N	76					251
							84	9									
09	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	205	1	932	3	N	11					262
							12	9									
10	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	209	1	1044	3	N	63	170	1			155
							69	9									
11	1050	X	1036	-0-	-14	-0-	200	1	806	3	N	27					182
							30	9									

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	341	X	311	-0-	-30	-0-	37	1	274	3	N	-0-					-0-
09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	65	1	294	3	N	-0-					-0-
10	403	X	357	-0-	-46	-0-	9	1	348	3	N	-0-					-0-
11	390	X	353	-0-	-37	-0-	70	1	283	3	N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	498	-0-	-1782	-0-	112	1	327	3	N	54					231
							59	9									
07	2883	X	1311	-0-	-1572	-0-	292	1	918	3	N	92	181	1			142
							101	9									
08	2883	X	906	-0-	-1977	-0-	216	1	633	3	N	52					194
							57	9									
09	2790	X	330	-0-	-2460	-0-	115	1	213	3	N	2	177	1			19
							2	9									
10	1302	X	567	-0-	-735	-0-	142	1	423	3	N	2					21
							2	9									
11	1260	X	555	-0-	-705	-0-	43	1	512	3	N	-0-					21

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	1104	1	14590	3	N	283	365	1			169
							311	9									
07	14725	X	13531	-0-	-1194	-0-	1154	1	12088	3	N	263	184	1			248
							289	9									
08	16244	X	13749	-0-	-2495	-0-	1167	1	12285	3	N	270	366	1			152
							297	9									
09	16020	X	12920	-0-	-3100	-0-	1096	1	11536	3	N	262	183	1			231
							288	9									
10	16554	X	15224	-0-	-1330	-0-	1346	1	13566	3	N	284	361	1			154
							312	9									
11	16020	X	12975	-0-	-3045	-0-	1072	1	11562	3	N	310	180	1			284
							341	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2282	-0-	-298	-0-	93	1	2189	3	N	-0-					263
07	2666	X	1918	-0-	-748	-0-	96	1	1822	3	N	-0-					263
08	2077	X	1886	-0-	-191	-0-	400	1	1486	3	N	-0-					263
09	2280	X	1690	-0-	-590	-0-	384	1	1306	3	N	-0-					263
10	2356	X	1904	-0-	-452	-0-	421	1	1483	3	N	-0-					263
11	2280	X	1842	-0-	-438	-0-	670	1	1172	3	N	-0-					263

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	415	1	5476	3	N	16					130
							18	9									
07	5983	X	4667	-0-	-1316	-0-	404	1	4230	3	N	30					160
							33	9									
08	5828	X	4634	-0-	-1194	-0-	396	1	4173	3	N	59					219
							65	9									
09	5910	X	4647	-0-	-1263	-0-	397	1	4182	3	N	62					281
							68	9									
10	6107	X	5657	-0-	-450	-0-	505	1	5093	3	N	54	185	1			150
							59	9									
11	5910	X	4501	-0-	-1409	-0-	375	1	4050	3	N	69					219
							76	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	275	1	2008	3	N	76	183	1			257
							84	9									
07	2418	X	2308	-0-	-110	-0-	274	1	1958	3	N	69	177	1			149
							76	9									
08	2449	X	2168	-0-	-281	-0-	277	1	1891	3	N	-0-					149
09	2370	X	1803	-0-	-567	-0-	230	1	1540	3	N	30					179
							33	9									
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	380	1	2564	3	N	91	178	1			92
							100	9									
11	2370	X	2340	-0-	-30	-0-	200	1	2030	3	N	100					192
							110	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	856	1	6809	3	N	241	184	1			214
							265	9									
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	870	1	6842	3	N	49	178	1			85
							54	9									
08	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	887	1	6693	3	N	202	182	1			105
							222	9									
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	900	1	6344	3	N	142					247
							156	9									
10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	890	1	6222	3	N	477	539	1			185
							525	9									
*11	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	345	1	5953	3	N	439	362	1			262
							483	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1075	-0-	-485	-0-	130	1	944	3	N	1	183	1			18
							1	9									
07	1612	X	1210	-0-	-402	-0-	146	1	1045	3	N	17					35
							19	9									
08	1519	X	1021	-0-	-498	-0-	129	1	878	3	N	13					48
							14	9									
09	1470	X	1020	-0-	-450	-0-	130	1	871	3	N	17					65
							19	9									
10	1209	X	831	-0-	-378	-0-	105	1	709	3	N	15					80
							17	9									
11	1170	X	706	-0-	-464	-0-	63	1	630	3	N	12					92
							13	9									

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	8847	1	4886	3	N	87					324
							96	9									
07	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	8968	1	5087	3	N	-0-					324
08	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	8986	1	4739	3	N	-0-	182	1			142
09	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	9004	1	3830	3	N	-0-					142
10	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	9343	1	3529	3	N	-0-					142
*11	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	832	1	10056	3	N	93					235
							102	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2014 - P&A 05/30/14

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

06	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	834	1	6092	3	N	61	183	1			97
							67	9									
07	7595	X	7037	-0-	-558	-0-	859	1	6134	3	N	40					137
							44	9									
08	7595	X	7033	-0-	-562	-0-	890	1	6084	3	N	54	174	1			17
							59	9									
09	7230	X	6816	-0-	-414	-0-	880	1	5878	3	N	53					70
							58	9									
10	7223	X	6987	-0-	-236	-0-	893	1	6026	3	N	62					132
							68	9									
11	6990	X	5893	-0-	-1097	-0-	523	1	5298	3	N	65					197
							72	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

06	7080	X	6896	-0-	-184	-0-	755	1	6006	3	N	123	184	1			129
							135	9									
07	7316	X	6721	-0-	-595	-0-	750	1	5899	3	N	65					194
							72	9									
08	7316	X	5944	-0-	-1372	-0-	681	1	5138	3	N	114	188	1			120
							125	9									
09	7080	X	5721	-0-	-1359	-0-	696	1	4904	3	N	110	185	1			45
							121	9									
10	7316	X	6251	-0-	-1065	-0-	765	1	5346	3	N	127					172
							140	9									
11	6900	X	5492	-0-	-1408	-0-	292	1	5042	3	N	144					316
							158	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

06	3210	X	2869	-0-	-341	-0-	334	1	2440	3	N	86					402
							95	9									
07	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	339	1	2421	3	N	-0-					402
08	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	345	1	2355	3	N	-0-	171	1			231
09	2880	X	2545	-0-	-335	-0-	331	1	2214	3	N	-0-					231
10	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	342	1	2305	3	N	-0-					231
11	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	202	1	2040	3	N	-0-					231

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	668	1	4885	3	N	100	183	1			77
							110	9									
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	840	1	6000	3	N	118					195
							130	9									
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	943	1	6445	3	N	109	172	1			132
							120	9									
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	871	1	5816	3	N	107					239
							118	9									
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	889	1	5995	3	N	109	183	1			165
							120	9									
*11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	430	1	4349	3	N	119	184	1			100
							131	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	1415	1	18706	3	N	335	179	1			503
							369	9									
07	19282	X	17151	-0-	-2131	-0-	1495	1	15656	3	N	-0-	366	1			137
08	19902	X	16354	-0-	-3548	-0-	1405	1	14789	3	N	145	182	1			100
							160	9									
09	20490	X	16939	-0-	-3551	-0-	1450	1	15268	3	N	201					301
							221	9									
10	21173	X	19304	-0-	-1869	-0-	1720	1	17339	3	N	223	362	1			162
							245	9									
11	20490	X	16183	-0-	-4307	-0-	1347	1	14532	3	N	276	363	1			75
							304	9									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	1911	1	25256	3	N	702	732	1			438
							772	9									
07	27125	X	22797	-0-	-4328	-0-	1940	1	20317	3	N	491	731	1			198
							540	9									
08	27838	X	23541	-0-	-4297	-0-	1977	1	20804	3	N	691	730	1			159
							760	9									
09	26940	X	22618	-0-	-4322	-0-	1899	1	19993	3	N	660	552	1			267
							726	9									
10	27838	X	9022	-0-	-18816	-0-	747	1	7537	3	N	671	724	1			214
							738	9									
11	26940	X	21363	-0-	-5577	-0-	1748	1	18861	3	N	685	550	1			349
							754	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	9	1	640	3	N	-0-					37
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	9	1	537	3	N	-0-					37
08	682	N	548	-0-	-134	-0-	9	1	539	3	N	-0-					37
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	9	1	486	3	N	68					105
							75	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	10	1	569	3	N	27					132
							30	9									
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	628	3	N	27					159
							30	9									

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1595	-0-	-85	-0-	106	1	1401	3	N	80	183	1			194
							88	9									
07	1612	X	749	-0-	-863	-0-	62	1	654	3	N	30					224
							33	9									
08	1550	X	1318	-0-	-232	-0-	109	1	1151	3	N	53					277
							58	9									
09	1590	X	391	-0-	-1199	-0-	32	1	340	3	N	17					294
							19	9									
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	621	1	6256	3	N	80	177	1			197
							88	9									
*11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	150	1	1626	3	N	117					314
							129	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	94	1	755	3	N	72	366	1			120
							79	9									
07	1209	N	943	-0-	-266	-0-	106	1	837	3	N	-0-					120
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	131	1	989	3	N	-0-					120
09	930	N	517	-0-	-413	-0-	64	1	453	3	N	-0-					120
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	112	1	786	3	N	-0-					120
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	63	1	1093	3	N	17					137
							19	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	1549	1	12330	3	N	148	183	1			90
							163	9									
07	15376	X	13799	-0-	-1577	-0-	1539	1	12113	3	N	134	181	1			43
							147	9									
08	14601	X	13243	-0-	-1358	-0-	1532	1	11561	3	N	136					179
							150	9									
09	14130	X	12370	-0-	-1760	-0-	1521	1	10724	3	N	114	171	1			122
							125	9									
10	14508	X	12750	-0-	-1758	-0-	1577	1	11019	3	N	140	184	1			78
							154	9									
11	14040	X	10784	-0-	-3256	-0-	581	1	10036	3	N	152	185	1			45
							167	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	1668	-0-	-1062	-0-	192	1	1408	3	N	62					189
							68	9									
07	2821	X	1639	-0-	-1182	-0-	195	1	1391	3	N	48	182	1			55
							53	9									
08	2821	X	1580	-0-	-1241	-0-	202	1	1378	3	N	-0-					55
09	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	300	1	2001	3	N	102					157
							112	9									
10	1736	X	1655	-0-	-81	-0-	206	1	1386	3	N	57					214
							63	9									
11	1680	X	893	-0-	-787	-0-	77	1	775	3	N	37	179	1			72
							41	9									

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	774	1	5651	3	N	82					177
							90	9									
07	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	826	1	5906	3	N	25					202
							28	9									
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	851	1	5815	3	N	82	181	1			103
							90	9									
09	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	794	1	5300	3	N	82					185
							90	9									
10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	838	1	5652	3	N	85	183	1			87
							94	9									
*11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	489	1	4938	3	N	92					179
							101	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					242
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					242
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					242
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22055	X	22055	-0-	-0-	-0-	2445	1	19454	3	N	142	182	1			287
							156	9									
07	24273	X	21236	-0-	-3037	-0-	2385	1	18768	3	N	75	184	1			178
							83	9									
08	23467	X	21372	-0-	-2095	-0-	2484	1	18743	3	N	132	183	1			127
							145	9									
09	22680	X	19544	-0-	-3136	-0-	2410	1	16987	3	N	134					261
							147	9									
*10	22785	X	20335	-0-	-2450	-0-	2526	1	17659	3	N	136	183	1			214
							150	9									
11	22050	X	17627	-0-	-4423	-0-	955	1	16495	3	N	161	184	1			192
							177	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	424	1	5608	3	N	52					107
							57	9									
07	8804	X	3105	-0-	-5699	-0-	270	1	2829	3	N	5					112
							6	9									
08	8122	X	3821	-0-	-4301	-0-	326	1	3437	3	N	53					165
							58	9									
09	7260	X	4385	-0-	-2875	-0-	373	1	3924	3	N	80	183	1			62
							88	9									
10	7130	X	2569	-0-	-4561	-0-	229	1	2309	3	N	28					90
							31	9									
11	6090	X	2239	-0-	-3851	-0-	186	1	2012	3	N	37					127
							41	9									

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1174	1	4484	3	N	52					251
							57	9									
07	6293	X	5296	-0-	-997	-0-	1209	1	4087	3	N	-0-	181	1			70
08	6293	X	5478	-0-	-815	-0-	1252	1	4226	3	N	-0-					70
09	5910	X	5173	-0-	-737	-0-	1249	1	3903	3	N	19					89
							21	9									
*10	5921	X	5346	-0-	-575	-0-	1267	1	4015	3	N	58					147
							64	9									
11	5730	X	4144	-0-	-1586	-0-	223	1	3858	3	N	57					257
							63	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	548	1	7243	3	N	167	182	1			159
							184	9									
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	564	1	5911	3	N	166	183	1			142
							183	9									
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	531	1	5588	3	N	182	182	1			142
							200	9									
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	490	1	5159	3	N	187	184	1			145
							206	9									
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	599	1	6033	3	N	192	178	1			159
							211	9									
*11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	473	1	5102	3	N	214	186	1			187
							235	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1756	-0-	-44	-0-	189	1	1505	3	N	56	183	1			58
							62	9									
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	415	1	3269	3	N	19					77
							21	9									
08	1798	X	1793	-0-	-5	-0-	205	1	1545	3	N	39					116
							43	9									
09	1770	X	1675	-0-	-95	-0-	203	1	1427	3	N	41					157
							45	9									
10	3720	X	1516	-0-	-2204	-0-	183	1	1277	3	N	51	175	1			33
							56	9									
11	3600	X	1139	-0-	-2461	-0-	60	1	1029	3	N	45					78
							50	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2114	-0-	-706	-0-	536	1	1566	3	N	11					277
							12	9									
07	2759	X	1315	-0-	-1444	-0-	317	1	998	3	N	-0-					277
08	2759	X	1462	-0-	-1297	-0-	372	1	1090	3	N	-0-					277
09	2100	X	1316	-0-	-784	-0-	459	1	857	3	N	-0-					277
10	2170	X	1705	-0-	-465	-0-	429	1	1276	3	N	-0-					277
11	2100	X	1372	-0-	-728	-0-	105	1	1264	3	N	3	180	1			100
							3	9									

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	649	-0-	-101	-0-	173	1	476	3	N	-0-					100
07	837	X	725	-0-	-112	-0-	174	1	551	3	N	-0-					100
08	837	X	770	-0-	-67	-0-	174	1	596	3	N	-0-					100
09	810	X	690	-0-	-120	-0-	174	1	516	3	N	-0-					100
*10	775	X	519	-0-	-256	-0-	173	1	346	3	N	-0-					100
11	690	X	371	-0-	-319	-0-	3	1	368	3	N	-0-					110

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	600	-0-	-210	-0-	377	1	208	3	N	14					256
							15	9									
07	837	X	408	-0-	-429	-0-	258	1	147	3	N	3	182	1			77
							3	9									
08	744	X	379	-0-	-365	-0-	240	1	126	3	N	12					89
							13	9									
09	720	X	324	-0-	-396	-0-	221	1	94	3	N	8					97
							9	9									
10	651	X	280	-0-	-371	-0-	191	1	72	3	N	15					112
							17	9									
11	600	X	153	-0-	-447	-0-	12	1	141	3	N	-0-					112

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
07	13	X	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					87
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					87
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					87
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					87
*11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					87

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17753	X	17753	-0-	-0-	-0-	2117	1	15469	3	N	152	185	1			162
							167	9									
07	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	2157	1	15411	3	N	129	181	1			110
							142	9									
08	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	2156	1	14737	3	N	145	183	1			72
							160	9									
09	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	2079	1	13890	3	N	142					214
							156	9									
10	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	2134	1	14390	3	N	140	182	1			172
							154	9									
*11	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	1278	1	12926	3	N	146	176	1			142
							161	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

06	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	1270	1	9279	3	N	55					205
							61	9									
07	11098	X	10116	-0-	-982	-0-	1240	1	8861	3	N	14					219
							15	9									
08	11098	X	9868	-0-	-1230	-0-	1255	1	8573	3	N	36	183	1			72
							40	9									
09	10620	X	8749	-0-	-1871	-0-	1133	1	7569	3	N	43					115
							47	9									
10	10974	X	9423	-0-	-1551	-0-	1208	1	8147	3	N	62					177
							68	9									
11	10620	X	8302	-0-	-2318	-0-	739	1	7473	3	N	82	174	1			85
							90	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

06	65763	X	65763	-0-	-0-	-0-	346	1	64054	3	N	1239	1249	1			330
							1363	9									
07	75051	X	67374	-0-	-7677	-0-	362	1	65630	3	N	1256	1277	1			309
							1382	9									
08	73284	X	65318	-0-	-7966	-0-	362	1	63574	3	N	1256	1270	1			295
							1382	9									
09	69780	X	60104	-0-	-9676	-0-	354	1	58506	3	N	1131	1094	1			332
							1244	9									
10	67983	X	62493	-0-	-5490	-0-	377	1	60823	3	N	1175	1270	1			237
							1293	9									
11	65760	X	55244	-0-	-10516	-0-	379	1	53357	3	N	1371	1097	1			511
							1508	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	2874	1	8396	3	N	131	182	1			73
							144	9									
07	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	3037	1	9550	3	N	74					147
							81	9									
08	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	3057	1	8968	3	N	84	177	1			54
							92	9									
09	11490	X	8476	-0-	-3014	-0-	2935	1	5477	3	N	58					112
							64	9									
10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	3					115
11	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					115

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	1816	1	13265	3	N	70					242
							77	9									
07	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	1816	1	12973	3	N	1	178	1			65
							1	9									
08	15097	X	12898	-0-	-2199	-0-	1640	1	11206	3	N	47					112
							52	9									
09	15150	X	12899	-0-	-2251	-0-	1674	1	11182	3	N	39					151
							43	9									
*10	15655	X	13390	-0-	-2265	-0-	1723	1	11623	3	N	40					191
							44	9									
11	15150	X	9770	-0-	-5380	-0-	875	1	8854	3	N	37	174	1			53
							41	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	269	1	3564	3	N	90					254
							99	9									
07	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	285	1	2988	3	N	79	183	1			150
							87	9									
08	3968	X	3325	-0-	-643	-0-	281	1	2950	3	N	85	182	1			53
							94	9									
09	3930	X	3138	-0-	-792	-0-	266	1	2798	3	N	67					120
							74	9									
10	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	323	1	3254	3	N	84					204
							92	9									
11	3930	X	2859	-0-	-1071	-0-	235	1	2533	3	N	83	177	1			110
							91	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	3771	-0-	-909	-0-	762	1	2911	3	N	89					199
							98	9									
07	4836	X	3724	-0-	-1112	-0-	829	1	2799	3	N	87	184	1			102
							96	9									
08	4371	X	3795	-0-	-576	-0-	826	1	2785	3	N	167					269
							184	9									
09	4110	X	3469	-0-	-641	-0-	818	1	2554	3	N	88	183	1			174
							97	9									
10	3906	X	3515	-0-	-391	-0-	818	1	2590	3	N	97					271
							107	9									
11	3780	X	2848	-0-	-932	-0-	151	1	2610	3	N	79	185	1			165
							87	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	277	1	2207	3	N	105	182	1			115
							116	9									
07	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	272	1	2143	3	N	131	183	1			63
							144	9									
08	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	294	1	2214	3	N	122					185
							134	9									
09	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	287	1	2023	3	N	117					302
							129	9									
10	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	303	1	2116	3	N	118	178	1			242
							130	9									
11	2610	X	2090	-0-	-520	-0-	108	1	1869	3	N	103	171	1			174
							113	9									

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1705	1	6514	3	N	381	363	1			184
							419	9									
07	9393	X	8444	-0-	-949	-0-	1837	1	6207	3	N	364	358	1			190
							400	9									
08	9114	X	8565	-0-	-549	-0-	1869	1	6307	3	N	354	365	1			179
							389	9									
09	8820	X	8142	-0-	-678	-0-	1879	1	5871	3	N	356	361	1			174
							392	9									
10	8928	X	8243	-0-	-685	-0-	1882	1	5963	3	N	362	362	1			174
							398	9									
11	8640	X	6781	-0-	-1859	-0-	349	1	6028	3	N	367	344	1			197
							404	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		20933	-0-	20933	1361795	2274	1	18086	3	N	521	548	1			237
							573	9									
07	14B2 EXT		21623	-0-	21623	1383418	2390	1	18801	3	N	393	549	1			81
							432	9									
08	14B2 EXT		21990	-0-	21990	1405408	2510	1	18932	3	N	498	354	1			225
							548	9									
09	14B2 EXT		19494	-0-	19494	1424902	2361	1	16648	3	N	441	551	1			115
							485	9									
10	1444438	X	19536	-0-	-1424902	-0-	2378	1	16620	3	N	489	357	1			247
							538	9									
*11	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	894	1	15425	3	N	468	351	1			364
							515	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5548	-0-	-1232	-0-	1115	1	4259	3	N	158	177	1			108
							174	9									
07	7006	X	6063	-0-	-943	-0-	1349	1	4558	3	N	142	183	1			67
							156	9									
08	6820	X	5931	-0-	-889	-0-	1327	1	4480	3	N	113					180
							124	9									
09	6150	X	5078	-0-	-1072	-0-	1200	1	3749	3	N	117	184	1			113
							129	9									
10	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	1306	1	4138	3	N	151	184	1			80
							166	9									
11	5880	X	4498	-0-	-1382	-0-	237	1	4098	3	N	148	183	1			45
							163	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94030	X	17331	-0-		-76699	-0-	3564	1	13618	3	N	135	183	1			240
								149	9									
07	19840	X	15025	-0-		-4815	-0-	3400	1	11489	3	N	124	182	1			182
								136	9									
08	20305	X	14646	-0-		-5659	-0-	3316	1	11197	3	N	121	183	1			120
								133	9									
09	18960	X	13151	-0-		-5809	-0-	3156	1	9868	3	N	115	183	1			52
								127	9									
10	17918	X	14305	-0-		-3613	-0-	3386	1	10734	3	N	168					220
								185	9									
11	17340	X	12992	-0-		-4348	-0-	700	1	12087	3	N	186	186	1			220
								205	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5384	-0-		-106	-0-	1065	1	4067	3	N	229	182	1			220
								252	9									
07	5673	X	4804	-0-		-869	-0-	1057	1	3570	3	N	161	364	1			17
								177	9									
08	5673	X	5025	-0-		-648	-0-	1098	1	3706	3	N	201	183	1			35
								221	9									
09	5490	X	4593	-0-		-897	-0-	1075	1	3361	3	N	143					178
								157	9									
10	5673	X	4451	-0-		-1222	-0-	1041	1	3298	3	N	102					280
								112	9									
11	5370	X	3721	-0-		-1649	-0-	197	1	3411	3	N	103	186	1			197
								113	9									

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1826	-0-		-4	-0-	570	1	1235	2	N	19					84
								21	9									
07	1915	X	1915	-0-		-0-	-0-	589	1	1305	2	N	19					103
								21	9									
08	2480	X	1767	-0-		-713	-0-	589	1	1152	2	N	24					127
								26	9									
09	2400	X	1687	-0-		-713	-0-	570	1	1018	2	N	90					217
								99	9									
10	2480	X	1852	-0-		-628	-0-	589	1	1245	2	N	16	174	1			59
								18	9									
11	1860	X	1655	-0-		-205	-0-	570	1	1068	2	N	15					74
								17	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	403	-0-		-17 B	-0-	403	2			N	-0-					9
07	403	N	280	-0-		-123 B	-0-	280	2			N	-0-					9
08	397	N	397	-0-		-0- B	-0-	397	2			N	-0-					9
09	397	N	397	-0-		-0- B	-0-	397	2			N	-0-					9
10	421	N	421	-0-		-0- B	-0-	421	2			N	-0-					9
11	390	N	243	-0-		-147 B	-0-	243	2			N	-0-					9

GARNER RANCH (OLMOS) //CONT.// 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	#	378	-0-	-222 B	-13595	35	1	343	3	N	-0-					-0-
07	558	#	391	-0-	-167 B	-13762	23	1	368	3	N	-0-					-0-
08	558	#	706	-0-	148 B	-13614	61	1	645	3	N	-0-					-0-
09	540	#	430	-0-	-110 B	-13724	38	1	392	3	N	-0-					-0-
10	434	#	656	-0-	222 B	-13502	68	1	588	3	N	-0-					-0-
11	690	#	609	-0-	-81 B	-13583	59	1	550	3	N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47 B	-0-	28	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	399	-0-	-97 B	-0-	29	1	370	2	Y	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	41	1	637	2	Y	-0-					1
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	44	1	640	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	47	1	634	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	46	1	609	2	Y	-0-					1
10	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	46	1	583	2	Y	-0-					1
11	600	N	551	-0-	-49 B	-0-	36	1	515	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5329	-0-	-671 B	-0-	323	1	5006	2	Y	-0-					11
07	6712	X	6712	-0-	-0- B	-0-	432	1	6221	2	Y	54	30	1			35
							59	9									
08	7941	X	7941	-0-	-0- B	-0-	547	1	7361	2	Y	30	47	1			18
							33	9									
09	7276	X	7276	-0-	-0- B	-0-	511	1	6765	2	Y	-0-					18
10	7904	X	7904	-0-	-0- B	-0-	583	1	7321	2	Y	-0-					18
*11	8122	X	8122	-0-	-0- B	-0-	530	1	7592	2	Y	-0-					18

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4421	X	4421	-0-	-0- B	-0-	29	1	4392	2	Y	-0-					1
07	558	X	334	-0-	-224 B	-0-	2	1	329	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	558	X	361	-0-	-197 B	-0-	3	1	347	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
09	3717	X	3717	-0-	-0- B	-0-	27	1	3690	2	Y	-0-					6
10	926	X	926	-0-	-0- B	-0-	7	1	919	2	Y	-0-					6
*11	840	X	840	-0-	-0- B	-0-	7	1	833	2	Y	-0-					6

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1185	-0-	-285 B	-0-	72	1	1113	2	Y	-0-					11
07	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	98	1	1419	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
08	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	111	1	1492	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	104	1	1379	2	Y	-0-					1
10	1519	N	1386	-0-	-133 B	-0-	102	1	1284	2	Y	-0-					1
11	1560	N	1237	-0-	-323 B	-0-	81	1	1156	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	51	1	795	2	Y	-0-					1
07	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	56	1	803	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	65	1	877	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	62	1	823	2	Y	-0-					1
10	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	64	1	808	2	Y	-0-					1
11	870	N	822	-0-	-48 B	-0-	54	1	768	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1308	-0-	-72 B	-0-	79	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1355	-0-	-40 B	-0-	88	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	95	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	94	1	1251	2	Y	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	102	1	1277	2	Y	-0-					-0-
*11	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	90	1	1292	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6531	X	6531	-0-	-0- B	-0-	396	1	6135	2	Y	-0-					-0-
07	3729	X	3729	-0-	-0- B	-0-	242	1	3487	2	Y	-0-					-0-
08	1421	X	1421	-0-	-0- B	-0-	98	1	1323	2	Y	-0-					-0-
09	928	X	928	-0-	-0- B	-0-	65	1	863	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	287	-0-	-1573 B	-0-	21	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	226	-0-	-1574 B	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					1
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	31	1	448	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	32	1	437	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
09	480	N	422	-0-	-58 B	-0-	30	1	392	2	Y	-0-					2
10	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	33	1	421	2	Y	-0-					2
*11	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					2

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	395	-0-	-205 B	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					1
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	40	1	577	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	47	1	636	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	44	1	589	2	Y	-0-					1
10	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	46	1	579	2	Y	-0-					1
11	600	N	510	-0-	-90 B	-0-	33	1	477	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	539	-0-	-31 B	-0-	33	1	506	2	Y	-0-					1
07	713	N	487	-0-	-226 B	-0-	31	1	453	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	34	1	464	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	540	N	461	-0-	-79 B	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					1
10	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	35	1	434	2	Y	-0-					1
11	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	29	1	423	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
*11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	266	1	4129	2	Y	-0-					-0-
07	4320	X	4320	-0-	-0- B	-0-	280	1	4040	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2051	-0-	-1793 B	-0-	142	1	1909	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	2864	-0-	-856 B	-0-	201	1	2663	2	Y	-0-					-0-
10	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	201	1	2526	2	Y	-0-					-0-
*11	4013	X	4013	-0-	-0- B	-0-	262	1	3751	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	54	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	938	-0-	-23 B	-0-	61	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	63	1	853	2	Y	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	71	1	892	2	Y	-0-					-0-
*11	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	59	1	844	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66 B	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3398	-0-	-1192 B	-0-	206	1	3192	2	Y	-0-					1
07	4743	X	3501	-0-	-1242 B	-0-	225	1	3245	2	Y	28	11	1			18
							31	9									
08	4402	X	3798	-0-	-604 B	-0-	262	1	3532	2	Y	4	20	1			2
							4	9									
09	3930	X	3679	-0-	-251 B	-0-	258	1	3421	2	Y	-0-					2
10	3658	X	3624	-0-	-34 B	-0-	267	1	3357	2	Y	-0-					2
11	3690	X	3502	-0-	-188 B	-0-	228	1	3274	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	803	-0-	-37 B	-35654	49	1	754	2	Y	-0-					1
07	868	N	785	-0-	-83 B	-35654	51	1	731	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	837	N	817	-0-	-20 B	-35654	56	1	757	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	810	N	779	-0-	-31 B	-35654	55	1	724	2	Y	-0-					2
10	775	N	803	-0-	28 B	-35626	59	1	744	2	Y	-0-					2
11	780	N	749	-0-	-31 B	-35626	49	1	700	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5027	X	5027	-0-	-0- B	-0-	305	1	4722	2	Y	-0-					48
07	4683	X	4683	-0-	-0- B	-0-	302	1	4355	2	Y	24	56	1			16
							26	9									
08	3895	X	3895	-0-	-0- B	-0-	269	1	3619	2	Y	6	18	1			4
							7	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	264	1	3499	2	Y	-0-					4
10	4528	X	4528	-0-	-0- B	-0-	334	1	4194	2	Y	-0-					4
*11	3806	X	3806	-0-	-0- B	-0-	248	1	3558	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	2439	-0-	-1491 B	-0-	148	1	2291	2	Y	-0-					1
07	4061	X	2524	-0-	-1537 B	-0-	161	1	2326	2	Y	34	13	1			22
							37	9									
08	4061	X	3083	-0-	-978 B	-0-	213	1	2864	2	Y	5	24	1			3
							6	9									
09	3540	X	2305	-0-	-1235 B	-0-	162	1	2143	2	Y	-0-					3
10	2914	X	1855	-0-	-1059 B	-0-	137	1	1718	2	Y	-0-					3
11	2910	X	2011	-0-	-899 B	-0-	131	1	1880	2	Y	-0-					3

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	4080	-0-	-2220	-0-	3317	2	763	9	Y	694	441	1			363
07	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5588	2	356	9	Y	324	506	1			181
08	6262	X	4743	-0-	-1519	-0-	4459	2	284	9	Y	258	286	1			153
09	4830	X	4803	-0-	-27	-0-	4526	2	277	9	Y	252	217	1			188
10	5704	X	4126	-0-	-1578	-0-	3850	2	276	9	Y	251	285	1			154
11	5520	X	3853	-0-	-1667	-0-	3601	2	252	9	Y	229	226	1			157

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	6052	-0-	6052	12319	6017	2	35	9	Y	32	225	1			17
07	0	W	6486	-0-	6486	18805	5983	2	503	9	Y	457	218	1			256
08	24928	X	6123	-0-	-18805	-0-	5692	2	431	9	Y	392	415	1			233
09	6150	X	6123	-0-	-27	-0-	5680	2	443	9	Y	403	336	1			300
10	6479	X	5568	-0-	-911	-0-	5157	2	411	9	Y	374	445	1			229
11	6270	X	4127	-0-	-2143	-0-	3756	2	371	9	Y	337	335	1			231

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

06	29970	X	26291	-0-	-3679	-0-	1184	1	23803	2	Y	1151	1170	1			91
							38	4	1266	9							
07	30969	X	25938	-0-	-5031	-0-	1253	1	23354	2	Y	1195	1199	1			87
							16	4	1315	9							
08	30969	X	29565	-0-	-1404	-0-	1492	1	26875	2	Y	1072	1083	1			76
							19	4	1179	9							
09	29280	X	4089	-0-	-25191	-0-	231	1	3679	2	Y	156	219	1			13
							7	4	172	9							
10	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
11	25170	X	-0-	-0-	-25170	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

06	34243	X	34243	-0-	-0-	-0-	1564	1	31428	2	Y	1092	1134	1			86
							50	4	1201	9							
07	33569	X	33569	-0-	-0-	-0-	1646	1	30675	2	Y	1115	1119	1			82
							21	4	1227	9							
08	32674	X	-0-	-0-	-32674	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
09	31620	X	5264	-0-	-26356	-0-	294	1	4682	2	Y	254	232	1			22
							9	4	279	9							
10	52847	X	52847	-0-	-0-	-0-	2556	1	47746	2	Y	2284	1983	1			323
							33	4	2512	9							
*11	57858	X	57858	-0-	-0-	-0-	2347	1	51935	2	Y	3170	3294	0			199
							89	4	3487	9							

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	642	1	8839	2	Y	633	632	1			75
							696	9									
07	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	914	1	12234	2	Y	690	697	1			68
							1	4	759	9							
08	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	637	1	8688	2	Y	760	765	1			63
							2	4	836	9							
09	8760	X	8703	-0-	-57	-0-	609	1	7513	2	Y	523	515	1			71
							6	4	575	9							
10	9269	X	8149	-0-	-1120	-0-	583	1	6830	2	Y	667	630	1			108
							2	4	734	9							
*11	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	702	1	7700	2	Y	738	735	0			111
							1	4	812	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	1168	1	23482	2	Y	663	671	1			52
							37	4	729	9							
07	24614	X	21103	-0-	-3511	-0-	1039	1	19372	2	Y	617	624	1			45
							13	4	679	9							
08	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
09	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-					Y	-0-					-0-
10	26257	X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	-0-					-0-
*11	61081	X	61081	-0-	-0-	-0-	2513	1	55617	2	Y	2596	2433	0			163
							95	4	2856	9							

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14160	X	10773	-0-	-3387	-0-	682	1	9387	2	Y	640	633	1			76
							704	9									
07	12369	X	11716	-0-	-653	-0-	760	1	10166	2	Y	717	722	1			71
							1	4	789	9							
08	12369	X	8848	-0-	-3521	-0-	564	1	7692	2	Y	536	562	1			45
							2	4	590	9							
09	11250	X	9101	-0-	-2149	-0-	635	1	7829	2	Y	574	541	1			78
							6	4	631	9							
10	10106	X	9669	-0-	-437	-0-	715	1	8377	2	Y	523	516	1			85
							2	4	575	9							
11	9780	X	8288	-0-	-1492	-0-	637	1	6989	2	Y	601	595	0			91
							1	4	661	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	780	1	10740	2	Y	615	623	1			73
							677	9									
07	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	841	1	11250	2	Y	683	688	1			68
							1	4	751	9							
08	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	858	1	11697	2	Y	761	766	1			63
							3	4	837	9							
09	11970	X	10172	-0-	-1798	-0-	719	1	8864	2	Y	529	520	1			72
							7	4	582	9							
10	13113	X	11078	-0-	-2035	-0-	810	1	9486	2	Y	708	665	1			115
							3	4	779	9							
11	12960	X	10623	-0-	-2337	-0-	828	1	9090	2	Y	640	658	0			97
							1	4	704	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-					-0-
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					-0-
08	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					-0-
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	935	1	13789	2	Y	584	586	1			48
							15	4	642	9							
07	14601	X	13094	-0-	-1507	-0-	836	1	11701	2	Y	499	497	1			50
							8	4	549	9							
08	14601	X	13691	-0-	-910	-0-	869	1	12181	2	Y	564	567	1			47
							21	4	620	9							
09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	1018	1	13067	2	Y	437	445	1			39
							21	4	481	9							
10	15903	X	11648	-0-	-4255	-0-	847	1	10272	2	Y	470	443	1			66
							12	4	517	9							
11	15390	X	8617	-0-	-6773	-0-	638	1	7485	2	Y	436	452	0			50
							14	4	480	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24957	X	10407	-0-	-14550	-0-	684	1	9382	2	Y	293	316	1			27
							19	4	322	9							
07	16678	X	8474	-0-	-8204	-0-	274	1	6558	2	Y	1318	1288	1			57
							192	4	1450	9							
08	16678	X	11190	-0-	-5488	-0-	474	1	10083	2	Y	454	498	1			13
							134	4	499	9							
09	16140	X	13683	-0-	-2457	-0-	568	1	12577	2	Y	446	438	1			21
							47	4	491	9							
10	14539	X	13781	-0-	-758	-0-	683	1	12479	2	Y	508	481	1			48
							60	4	559	9							
*11	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	846	1	13678	2	Y	445	398	0	70	1	25
							437	4	490	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32970	X	22475	-0-	-10495	-0-	325	1	21446	2	Y	493	509	1			14
							162	4	542	9							
07	34069	X	26832	-0-	-7237	-0-	515	1	25732	2	Y	521	512	1			23
							12	4	573	9							
08	22320	X	5086	-0-	-17234	-0-	117	1	4818	2	Y	131	149	1			5
							7	4	144	9							
09	22500	X	-0-	-0-	-22500	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58396	X	58396	-0-	-0-	-0-	2067	1	54606	2	Y	1499	1560	1			127
							74	4	1649	9							
07	59786	X	59786	-0-	-0-	-0-	2179	1	55964	2	Y	1371	1305	1			193
							135	4	1508	9							
08	58218	X	54772	-0-	-3446	-0-	1967	1	51209	2	Y	1399	1403	1			189
							57	4	1539	9							
09	56340	X	53287	-0-	-3053	-0-	2114	1	49134	2	Y	1774	1653	1			310
							88	4	1951	9							
10	60357	X	59210	-0-	-1147	-0-	2404	1	55064	2	Y	1507	1527	1			290
							84	4	1658	9							
*11	66978	X	66978	-0-	-0-	-0-	2456	1	63099	2	Y	1209	1309	0			190
							93	4	1330	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24030	X	19447	-0-	-4583	-0-	1308	1	17824	2	Y	8					102
							306	4	9	9							
07	24831	X	21556	-0-	-3275	-0-	1235	1	19213	2	Y	837	817	1			122
							187	4	921	9							
08	24831	X	23520	-0-	-1311	-0-	1664	1	20998	2	Y	752	834	1			40
							31	4	827	9							
09	23010	X	21713	-0-	-1297	-0-	1527	1	19218	2	Y	751	742	1			49
							142	4	826	9							
10	22568	X	20181	-0-	-2387	-0-	1627	1	17637	2	Y	786	736	1			99
							52	4	865	9							
11	21840	X	18816	-0-	-3024	-0-	1928	1	16151	2	Y	631	633	0	30	1	67
							43	4	694	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	13872	-0-	-468	-0-	910	1	12478	2	N	417	436	1			39
							25	4	459	9							
07	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	612	1	14670	2	N	1766	1729	1			76
							431	4	1943	9							
08	14818	X	7743	-0-	-7075	-0-	336	1	7144	2	N	153	225	1			4
							95	4	168	9							
09	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	642	1	14203	2	N	511	491	1			24
							53	4	562	9							
10	16306	X	15021	-0-	-1285	-0-	745	1	13608	2	N	547	519	1			52
							66	4	602	9							
11	15780	X	14023	-0-	-1757	-0-	764	1	12351	2	N	467	418	0	75	1	26
							394	4	514	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39048	X	39048	-0-	-0-	-0-	1724	1	34658	2	Y	2374	2424	1			187
							55	4	2611	9							
07	37943	X	37943	-0-	-0-	-0-	1800	1	33556	2	Y	2331	2348	1			170
							23	4	2564	9							
08	43693	X	43693	-0-	-0-	-0-	2140	1	38543	2	Y	2712	2691	1			191
							27	4	2983	9							
09	39794	X	39794	-0-	-0-	-0-	2177	1	34692	2	Y	2600	2570	1			221
							65	4	2860	9							
10	44029	X	44029	-0-	-0-	-0-	2080	1	38849	2	Y	2794	2620	1			395
							27	4	3073	9							
*11	44526	X	44526	-0-	-0-	-0-	1790	1	39602	2	Y	2787	3007	0			175
							68	4	3066	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	7912	-0-	-2108	-0-	509	1	6998	2	Y	368	364	1			44
							405	9									
07	8618	X	6619	-0-	-1999	-0-	430	1	5759	2	Y	391	396	1			39
							430	9									
08	8308	X	7204	-0-	-1104	-0-	466	1	6350	2	Y	351	361	1			29
							2	4	386	9							
09	8040	X	6710	-0-	-1330	-0-	473	1	5836	2	Y	360	340	1			49
							5	4	396	9							
10	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	495	1	5797	2	Y	417	398	1			68
							2	4	459	9							
*11	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	577	1	6332	2	Y	338	355	0			51
							1	4	372	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59532	X	59532	-0-	-0-	-0-	2117	1	55924	2	Y	1287	1319	1			109
							75	4	1416	9							
07	57234	X	57234	-0-	-0-	-0-	2087	1	53589	2	Y	1299	1225	1			183
							129	4	1429	9							
08	56699	X	56308	-0-	-391	-0-	2034	1	52957	2	Y	1144	1172	1			155
							59	4	1258	9							
09	56171	X	56171	-0-	-0-	-0-	2257	1	52461	2	Y	1235	1174	1			216
							94	4	1359	9							
10	58528	X	57777	-0-	-751	-0-	2351	1	53862	2	Y	1347	1304	1			259
							82	4	1482	9							
*11	64696	X	64696	-0-	-0-	-0-	2368	1	60821	2	Y	1289	1345	0			203
							89	4	1418	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36957	X	36957	-0-	-0-	-0-	1311	1	34642	2	Y	870	886	1			74
							47	4	957	9							
07	36168	X	36168	-0-	-0-	-0-	1318	1	33860	2	Y	826	784	1			116
							81	4	909	9							
08	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	1335	1	34751	2	Y	750	765	1			101
							39	4	825	9							
09	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	1476	1	34324	2	Y	749	719	1			131
							61	4	824	9							
10	38310	X	38310	-0-	-0-	-0-	1562	1	35790	2	Y	821	794	1			158
							55	4	903	9							
*11	41791	X	41791	-0-	-0-	-0-	1533	1	39371	2	Y	754	793	0			119
							58	4	829	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20520	X	17691	-0-	-2829	-0-	1117	1	15364	2	Y	1100	1147	1			131
							1210	9									
07	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	1419	1	18983	2	Y	1211	1222	1			120
							1	4	1332	9							
08	21204	X	21151	-0-	-53	-0-	1347	1	18376	2	Y	1294	1306	1			108
							5	4	1423	9							
09	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	1350	1	16644	2	Y	1179	1126	1			161
							14	4	1297	9							
10	21731	X	19092	-0-	-2639	-0-	1400	1	16392	2	Y	1177	1147	1			191
							5	4	1295	9							
11	21030	X	18511	-0-	-2519	-0-	1439	1	15794	2	Y	1161	1177	0			175
							1	4	1277	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33145	X	15983	-0-	-17162	-0-	946	1	13944	2	Y	980	998	1			80
							15	4	1078	9							
07	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	964	1	13489	2	Y	861	855	1			86
							9	4	947	9							
08	15872	X	15872	-0-	-0-	-0-	984	1	13799	2	Y	969	975	1			80
							23	4	1066	9							
09	15777	X	15777	-0-	-0-	-0-	1066	1	13684	2	Y	914	912	1			82
							22	4	1005	9							
10	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	1104	1	13396	2	Y	937	887	1			132
							16	4	1031	9							
*11	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	1116	1	13086	2	Y	895	925	0			102
							25	4	985	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

06	28860	X	18785	-0-	-10075	-0-	267	1	17652	2	Y	666	690	1			19
							133	4	733	9							
07	29822	X	14873	-0-	-14949	-0-	282	1	14079	2	Y	459	458	1			20
							7	4	505	9							
08	29822	X	21774	-0-	-8048	-0-	493	1	20347	2	Y	822	810	1			32
							30	4	904	9							
09	25740	X	21074	-0-	-4666	-0-	521	1	19488	2	Y	953	937	1			48
							17	4	1048	9							
10	22351	X	20819	-0-	-1532	-0-	604	1	19202	2	Y	908	867	1			89
							14	4	999	9							
11	21060	X	19226	-0-	-1834	-0-	617	1	17534	2	Y	945	908	0	73	1	53
							35	4	1040	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

06	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	879	1	12966	2	Y	943	949	1			77
							14	4	1037	9							
07	16027	X	13895	-0-	-2132	-0-	871	1	12194	2	Y	747	749	1			75
							8	4	822	9							
08	16027	X	15186	-0-	-841	-0-	950	1	13322	2	Y	811	819	1			67
							22	4	892	9							
09	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	1146	1	14711	2	Y	828	821	1			74
							24	4	911	9							
10	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	1140	1	13828	2	Y	964	902	1			136
							16	4	1060	9							
*11	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	1052	1	12333	2	Y	870	907	0			99
							23	4	957	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	19501	-0-	19501	75726	1251	1	17143	2	Y	975	1018	1			91
							34	4	1073	9							
07	110754	X	35028	-0-	-75726	-0-	1110	1	26608	2	Y	5935	5770	1			256
							781	4	6529	9							
08	26567	X	24261	-0-	-2306	-0-	977	1	20784	2	Y	2022	2219	1			59
							276	4	2224	9							
09	25710	X	16832	-0-	-8878	-0-	690	1	15269	2	Y	742	767	1			34
							57	4	816	9							
10	30132	X	17110	-0-	-13022	-0-	814	1	14867	2	Y	1234	1151	1			117
							72	4	1357	9							
11	29160	X	15146	-0-	-14014	-0-	813	1	13140	2	Y	704	629	0	152	1	40
							419	4	774	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	16646	-0-	16646	51115	1055	1	14521	2	Y	973	967	1			116
							1070	9									
07	67371	X	16256	-0-	-51115	-0-	1046	1	13998	2	Y	1101	1108	1			109
							1	4	1211	9							
08	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	1275	1	17390	2	Y	1119	1135	1			93
							5	4	1231	9							
09	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	1157	1	14271	2	Y	1008	964	1			137
							12	4	1109	9							
10	16368	X	15240	-0-	-1128	-0-	1103	1	12923	2	Y	1100	1058	1			179
							4	4	1210	9							
11	15840	X	14236	-0-	-1604	-0-	1100	1	12072	2	Y	966	999	0			146
							1	4	1063	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26220	X	19757	-0-	-6463	-0-	1329	1	18110	2	Y	6					78
							311	4	7	9							
07	27094	X	18388	-0-	-8706	-0-	1056	1	16426	2	Y	678	657	1			99
							160	4	746	9							
08	27094	X	18287	-0-	-8807	-0-	1296	1	16348	2	Y	563	632	1			30
							24	4	619	9							
09	26220	X	16768	-0-	-9452	-0-	1175	1	14789	2	Y	632	621	1			41
							109	4	695	9							
10	20233	X	20233	-0-	-0-	-0-	1643	1	17818	2	Y	654	612	1			83
							53	4	719	9							
*11	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	1904	1	15948	2	Y	447	457	0	25	1	48
							43	4	492	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	915	1	12593	2	Y	735	728	1			87
							809	9									
07	11811	X	11749	-0-	-62	-0-	758	1	10147	2	Y	766	777	1			76
							1	4	843	9							
08	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	799	1	10898	2	Y	719	735	1			60
							3	4	791	9							
09	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	908	1	11192	2	Y	618	594	1			84
							9	4	680	9							
10	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	924	1	10816	2	Y	725	691	1			118
							3	4	798	9							
*11	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	899	1	9864	2	Y	736	743	0			111
							1	4	810	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	1132	1	15573	2	Y	1095	1064	1			130
							1205	9									
07	17732	X	15067	-0-	-2665	-0-	981	1	13119	2	Y	878	921	1			87
							1	4	966	9							
08	17732	X	15817	-0-	-1915	-0-	1012	1	13797	2	Y	913	924	1			76
							4	4	1004	9							
09	17160	X	14274	-0-	-2886	-0-	999	1	12322	2	Y	857	816	1			117
							10	4	943	9							
10	14849	X	13245	-0-	-1604	-0-	992	1	11615	2	Y	577	600	1			94
							3	4	635	9							
11	14370	X	12997	-0-	-1373	-0-	1013	1	11114	2	Y	790	765	0			119
							1	4	869	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22560	X	20187	-0-	-2373	-0-	1285	1	17686	2	Y	1105	1102	1			131
							1216	9									
07	22320	X	18611	-0-	-3709	-0-	1206	1	16138	2	Y	1151	1168	1			114
							1	4	1266	9							
08	22165	X	20087	-0-	-2078	-0-	1284	1	17519	2	Y	1163	1180	1			97
							5	4	1279	9							
09	21450	X	17434	-0-	-4016	-0-	1222	1	15065	2	Y	1032	988	1			141
							12	4	1135	9							
10	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	1562	1	18295	2	Y	1176	1126	1			191
							5	4	1294	9							
11	18660	X	15343	-0-	-3317	-0-	1197	1	13140	2	Y	914	967	0			138
							1	4	1005	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	1414	1	19267	2	Y	8					95
							331	4	9	9							
07	22320	X	20166	-0-	-2154	-0-	1158	1	18023	2	Y	736	724	1			107
							175	4	810	9							
08	22320	X	21291	-0-	-1029	-0-	1507	1	19015	2	Y	674	745	1			36
							28	4	741	9							
09	21600	X	20164	-0-	-1436	-0-	1413	1	17789	2	Y	755	742	1			49
							131	4	831	9							
10	22320	X	18915	-0-	-3405	-0-	1533	1	16621	2	Y	647	614	1			82
							49	4	712	9							
11	21030	X	17541	-0-	-3489	-0-	1803	1	15097	2	Y	546	545	0	25	1	58
							40	4	601	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	18323	-0-	18323	55080	1232	1	16794	2	Y	7					88
							289	4	8	9							
07	75746	X	20666	-0-	-55080	-0-	1187	1	18465	2	Y	758	736	1			110
							180	4	834	9							
08	22196	X	21880	-0-	-316	-0-	1551	1	19572	2	Y	662	737	1			35
							29	4	728	9							
09	20280	X	19407	-0-	-873	-0-	1366	1	17195	2	Y	654	647	1			42
							127	4	719	9							
10	20677	X	17680	-0-	-2997	-0-	1430	1	15507	2	Y	634	596	1			80
							46	4	697	9							
11	20190	X	16056	-0-	-4134	-0-	1643	1	13757	2	Y	563	559	0	24	1	60
							37	4	619	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25570	X	25570	-0-	-0-	-0-	1634	1	22489	2	Y	1315	1314	1			156
							1447	9									
07	25885	X	23813	-0-	-2072	-0-	1550	1	20734	2	Y	1389	1407	1			138
							1	4	1528	9							
08	25885	X	16238	-0-	-9647	-0-	994	1	13562	2	Y	1525	1536	1			127
							4	4	1678	9							
09	25050	X	22973	-0-	-2077	-0-	1582	1	19503	2	Y	1702	1597	1			232
							16	4	1872	9							
10	24273	X	23486	-0-	-787	-0-	1711	1	20033	2	Y	1578	1554	1			256
							6	4	1736	9							
11	23490	X	22822	-0-	-668	-0-	1784	1	19577	2	Y	1326	1382	0			200
							2	4	1459	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19050	X	17914	-0-	-1136	-0-	1205	1	16419	2	Y	7					80
							282	4	8	9							
07	19685	X	16485	-0-	-3200	-0-	951	1	14803	2	Y	534	536	1			78
							144	4	587	9							
08	19685	X	16856	-0-	-2829	-0-	1196	1	15085	2	Y	503	554	1			27
							22	4	553	9							
09	18690	X	18101	-0-	-589	-0-	1272	1	16016	2	Y	632	618	1			41
							118	4	695	9							
10	17918	X	16113	-0-	-1805	-0-	1303	1	14133	2	Y	577	545	1			73
							42	4	635	9							
11	17340	X	14984	-0-	-2356	-0-	1540	1	12894	2	Y	468	469	0	22	1	50
							35	4	515	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19175	X	19175	-0-	-0-	-0-	1239	1	16983	2	Y	835	797	1			78
							34	4	919	9							
07	28427	X	25976	-0-	-2451	-0-	863	1	20691	2	Y	3468	3396	1			150
							607	4	3815	9							
08	26877	X	22595	-0-	-4282	-0-	945	1	20112	2	Y	1155	1271	1			34
							267	4	1271	9							
09	26010	X	22192	-0-	-3818	-0-	909	1	20122	2	Y	987	976	1			45
							75	4	1086	9							
10	23219	X	21612	-0-	-1607	-0-	1055	1	19269	2	Y	1086	1028	1			103
							93	4	1195	9							
11	22470	X	20753	-0-	-1717	-0-	1108	1	17925	2	Y	1044	934	0	154	1	59
							572	4	1148	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19800	X	16129	-0-	-3671	-0-	231	1	15233	2	Y	500	517	1			14
							115	4	550	9							
07	20460	X	11225	-0-	-9235	-0-	212	1	10582	2	Y	387	384	1			17
							5	4	426	9							
08	20460	X	19811	-0-	-649	-0-	451	1	18597	2	Y	669	660	1			26
							27	4	736	9							
09	19800	X	16307	-0-	-3493	-0-	402	1	15048	2	Y	767	755	1			38
							13	4	844	9							
10	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	563	1	17909	2	Y	723	690	1			71
							13	4	795	9							
11	16290	X	15800	-0-	-490	-0-	508	1	14434	2	Y	754	725	0	58	1	42
							29	4	829	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	21549	-0-		21549	61550	312	1	20567	2	Y	468	485	1			13
								155	4	515	9							
07	77929	X	16379	-0-		-61550	-0-	314	1	15674	2	Y	349	346	1			16
								7	4	384	9							
08	24025	X	23179	-0-		-846	-0-	531	1	21899	2	Y	652	643	1			25
								32	4	717	9							
09	22732	X	22732	-0-		-0-	-0-	569	1	21265	2	Y	799	784	1			40
								19	4	879	9							
10	22258	X	21166	-0-		-1092	-0-	620	1	19733	2	Y	726	695	1			71
								14	4	799	9							
11	22440	X	18185	-0-		-4255	-0-	589	1	16747	2	Y	742	713	0	59	1	41
								33	4	816	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33090	X	19168	-0-		-13922	-0-	271	1	17897	2	Y	786	822	1			22
								135	4	865	9							
07	34193	X	14117	-0-		-20076	-0-	266	1	13304	2	Y	492	492	1			22
								6	4	541	9							
08	34193	X	22119	-0-		-12074	-0-	497	1	20503	2	Y	990	973	1			39
								30	4	1089	9							
09	27270	X	23413	-0-		-3857	-0-	575	1	21510	2	Y	1190	1169	1			60
								19	4	1309	9							
10	24220	X	24220	-0-		-0-	-0-	700	1	22260	2	Y	1131	1080	1			111
								16	4	1244	9							
*11	22024	X	22024	-0-		-0-	-0-	702	1	19954	2	Y	1207	1160	0	91	1	67
								40	4	1328	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29280	X	20586	-0-		-8694	-0-	1335	1	18304	2	Y	827	837	1			77
								37	4	910	9							
07	28283	X	28283	-0-		-0-	-0-	955	1	22886	2	Y	3427	3356	1			148
								672	4	3770	9							
08	24831	X	24445	-0-		-386	-0-	1009	1	21464	2	Y	1534	1637	1			45
								285	4	1687	9							
09	24030	X	22878	-0-		-1152	-0-	950	1	21033	2	Y	743	754	1			34
								78	4	817	9							
10	27094	X	23347	-0-		-3747	-0-	1151	1	21028	2	Y	969	911	1			92
								102	4	1066	9							
11	26220	X	22846	-0-		-3374	-0-	1237	1	20003	2	Y	880	787	0	135	1	50
								638	4	968	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18120	X	15485	-0-		-2635	-0-	221	1	14556	2	Y	544	568	1			15
								110	4	598	9							
07	18724	X	11355	-0-		-7369	-0-	215	1	10746	2	Y	354	353	1			16
								5	4	389	9							
08	18724	X	17939	-0-		-785	-0-	407	1	16800	2	Y	643	634	1			25
								25	4	707	9							
09	18120	X	17305	-0-		-815	-0-	429	1	16048	2	Y	740	728	1			37
								14	4	814	9							
10	18782	X	18782	-0-		-0-	-0-	516	1	16404	2	Y	1682	1554	1			165
								12	4	1850	9							
*11	21479	X	21479	-0-		-0-	-0-	700	1	19900	2	Y	763	749	0	136	1	43
								40	4	839	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22980	X	18149	-0-	-4831	-0-	259	1	17122	2	Y	581	598	1			16
							129	4	639	9							
07	23746	X	12390	-0-	-11356	-0-	235	1	11736	2	Y	375	374	1			17
							6	4	413	9							
08	23746	X	17256	-0-	-6490	-0-	390	1	16105	2	Y	670	661	1			26
							24	4	737	9							
09	22980	X	17271	-0-	-5709	-0-	427	1	15970	2	Y	782	769	1			39
							14	4	860	9							
10	19685	X	16919	-0-	-2766	-0-	491	1	15612	2	Y	732	699	1			72
							11	4	805	9							
11	18150	X	16590	-0-	-1560	-0-	533	1	15167	2	Y	782	751	0	59	1	44
							30	4	860	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15660	X	14310	-0-	-1350	-0-	786	1	12627	2	Y	702	684	1			73
							125	4	772	9							
07	16182	X	13989	-0-	-2193	-0-	351	1	12976	2	Y	497	549	1			21
							115	4	547	9							
08	16182	X	15405	-0-	-777	-0-	436	1	13957	2	Y	790	780	1			31
							143	4	869	9							
09	14340	X	12630	-0-	-1710	-0-	411	1	11328	2	Y	784	765	1			50
							29	4	862	9							
10	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	448	1	11095	2	Y	765	716	1			99
							16	4	842	9							
*11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	413	1	9163	2	Y	634	671	0			62
							61	4	697	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16530	X	12189	-0-	-4341	-0-	662	1	10631	2	Y	718	700	1			74
							106	4	790	9							
07	17081	X	14410	-0-	-2671	-0-	362	1	13380	2	Y	499	552	1			21
							119	4	549	9							
08	17081	X	14636	-0-	-2445	-0-	409	1	13103	2	Y	899	885	1			35
							135	4	989	9							
09	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	422	1	11626	2	Y	702	692	1			45
							29	4	772	9							
10	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	508	1	12592	2	Y	716	668	1			93
							18	4	788	9							
*11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	420	1	9335	2	Y	623	655	0			61
							62	4	685	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51510	X	48506	-0-	-3004	-0-	1726	1	45601	2	Y	1016	1042	1			86
							61	4	1118	9							
07	53227	X	47695	-0-	-5532	-0-	1737	1	44617	2	Y	1122	1050	1			158
							107	4	1234	9							
08	53227	X	46512	-0-	-6715	-0-	1683	1	43813	2	Y	879	918	1			119
							49	4	967	9							
09	51210	X	46800	-0-	-4410	-0-	1884	1	43791	2	Y	952	905	1			166
							78	4	1047	9							
10	46376	X	40684	-0-	-5692	-0-	1656	1	37935	2	Y	941	926	1			181
							58	4	1035	9							
*11	54115	X	54115	-0-	-0-	-0-	1986	1	51028	2	Y	933	967	0			147
							75	4	1026	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11160	X	8576	-0-	-2584	-0-	499	1	7359	2	Y	645	636	1			53
							8	4	710	9							
07	11532	X	8102	-0-	-3430	-0-	504	1	7057	2	Y	487	491	1			49
							5	4	536	9							
08	9858	X	7619	-0-	-2239	-0-	472	1	6616	2	Y	473	483	1			39
							11	4	520	9							
09	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	681	1	8746	2	Y	483	479	1			43
							14	4	531	9							
10	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	903	1	10957	2	Y	510	481	1			72
							13	4	561	9							
11	7080	X	6472	-0-	-608	-0-	477	1	5590	2	Y	358	389	0			41
							11	4	394	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18960	X	15056	-0-	-3904	-0-	984	1	13493	2	Y	502	526	1			47
							27	4	552	9							
07	19127	X	17072	-0-	-2055	-0-	582	1	13936	2	Y	1950	1913	1			84
							409	4	2145	9							
08	21053	X	21053	-0-	-0-	-0-	874	1	18594	2	Y	1216	1265	1			35
							247	4	1338	9							
09	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	698	1	15448	2	Y	818	815	1			38
							57	4	900	9							
10	16461	X	13675	-0-	-2786	-0-	670	1	12232	2	Y	649	625	1			62
							59	4	714	9							
11	15930	X	11653	-0-	-4277	-0-	611	1	9886	2	Y	764	684	0	99	1	43
							316	4	840	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	1155	1	17029	2	Y	1186	1194	1			97
							18	4	1305	9							
07	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1257	1	17596	2	Y	1140	1123	1			114
							11	4	1254	9							
08	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	1267	1	17760	2	Y	1297	1304	1			107
							30	4	1427	9							
09	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	1297	1	16650	2	Y	1171	1173	1			105
							27	4	1288	9							
10	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	1372	1	16638	2	Y	1186	1124	1			167
							20	4	1305	9							
11	18450	X	15915	-0-	-2535	-0-	1167	1	13680	2	Y	947	1006	0			108
							26	4	1042	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	788	1	12656	2	Y	644	622	1			67
							126	4	708	9							
07	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	385	1	14239	2	Y	436	485	1			18
							126	4	480	9							
08	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	563	1	18014	2	Y	795	782	1			31
							185	4	875	9							
09	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	539	1	14847	2	Y	637	627	1			41
							37	4	701	9							
10	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	556	1	13781	2	Y	626	586	1			81
							20	4	689	9							
*11	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	543	1	12050	2	Y	544	572	0			53
							80	4	598	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18840	X	17660	-0-		-1180	-0-	252	1	16647	2	Y	577	594	1			16
								126	4	635	9							
07	19468	X	12535	-0-		-6933	-0-	238	1	11906	2	Y	350	350	1			16
								6	4	385	9							
08	29346	X	29346	-0-		-0-	-0-	678	1	27969	2	Y	598	591	1			23
								41	4	658	9							
09	37940	X	37940	-0-		-0-	-0-	971	1	36309	2	Y	571	565	1			29
								32	4	628	9							
10	28828	X	28828	-0-		-0-	-0-	852	1	27105	2	Y	774	727	1			76
								20	4	851	9							
11	22320	X	16212	-0-		-6108	-0-	519	1	14759	2	Y	823	791	0	62	1	46
								29	4	905	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24107	X	24107	-0-		-0-	-0-	1444	1	21300	2	Y	1218	1265	1			99
								23	4	1340	9							
07	24645	X	24574	-0-		-71	-0-	1558	1	21811	2	Y	1083	1073	1			109
								14	4	1191	9							
08	27359	X	27359	-0-		-0-	-0-	1734	1	24311	2	Y	1157	1170	1			96
								41	4	1273	9							
09	23850	X	17676	-0-		-6174	-0-	1187	1	15235	2	Y	1118	1114	1			100
								24	4	1230	9							
10	23529	X	15296	-0-		-8233	-0-	1068	1	12957	2	Y	1142	1081	1			161
								15	4	1256	9							
11	22770	X	13966	-0-		-8804	-0-	1011	1	11852	2	Y	983	1032	0			112
								22	4	1081	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21360	X	21053	-0-		-307	-0-	1250	1	18431	2	Y	1229	1220	1			100
								20	4	1352	9							
07	22072	X	20982	-0-		-1090	-0-	1307	1	18297	2	Y	1242	1217	1			125
								12	4	1366	9							
08	22072	X	21009	-0-		-1063	-0-	1302	1	18258	2	Y	1289	1307	1			107
								31	4	1418	9							
09	21360	X	19924	-0-		-1436	-0-	1345	1	17265	2	Y	1169	1171	1			105
								28	4	1286	9							
10	20057	X	19873	-0-		-184	-0-	1415	1	17163	2	Y	1159	1101	1			163
								20	4	1275	9							
11	19410	X	17292	-0-		-2118	-0-	1270	1	14887	2	Y	1006	1054	0			115
								28	4	1107	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25710	X	21580	-0-		-4130	-0-	1294	1	19085	2	Y	1074	1087	1			88
								20	4	1181	9							
07	26567	X	19578	-0-		-6989	-0-	1224	1	17134	2	Y	1099	1077	1			110
								11	4	1209	9							
08	26567	X	21800	-0-		-4767	-0-	1367	1	19168	2	Y	1121	1138	1			93
								32	4	1233	9							
09	25710	X	20160	-0-		-5550	-0-	1373	1	17625	2	Y	1031	1032	1			92
								28	4	1134	9							
10	21514	X	20404	-0-		-1110	-0-	1468	1	17805	2	Y	1009	959	1			142
								21	4	1110	9							
11	20820	X	18976	-0-		-1844	-0-	1413	1	16561	2	Y	883	924	0			101
								31	4	971	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22290	X	19136	-0-	-3154	-0-	1158	1	17082	2	Y	798	782	1			65
							18	4	878	9							
07	23033	X	19862	-0-	-3171	-0-	1262	1	17674	2	Y	831	813	1			83
							12	4	914	9							
08	22940	X	20517	-0-	-2423	-0-	1299	1	18217	2	Y	882	892	1			73
							31	4	970	9							
09	22200	X	19131	-0-	-3069	-0-	1312	1	16848	2	Y	858	854	1			77
							27	4	944	9							
10	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	1431	1	17361	2	Y	854	811	1			120
							20	4	939	9							
11	18450	X	16030	-0-	-2420	-0-	1169	1	13703	2	Y	1029	1032	0			117
							26	4	1132	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22320	X	20223	-0-	-2097	-0-	1213	1	17885	2	Y	1005	984	1			82
							19	4	1106	9							
07	23064	X	18381	-0-	-4683	-0-	1162	1	16267	2	Y	855	851	1			86
							11	4	941	9							
08	21421	X	15328	-0-	-6093	-0-	963	1	13509	2	Y	757	780	1			63
							23	4	833	9							
09	20730	X	2826	-0-	-17904	-0-	194	1	2496	2	Y	120	172	1			11
							4	4	132	9							
10	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
11	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	1113	1	16418	2	Y	980	966	1			80
							18	4	1078	9							
07	20043	X	20043	-0-	-0-	-0-	1256	1	17589	2	Y	1079	1051	1			108
							11	4	1187	9							
08	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	1214	1	17029	2	Y	869	905	1			72
							29	4	956	9							
09	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	1303	1	16726	2	Y	915	905	1			82
							27	4	1007	9							
10	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	1483	1	17991	2	Y	974	919	1			137
							21	4	1071	9							
11	19410	X	17918	-0-	-1492	-0-	1332	1	15619	2	Y	853	893	0			97
							29	4	938	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	735	1	10832	2	Y	512	507	1			42
							12	4	563	9							
07	12369	X	11746	-0-	-623	-0-	751	1	10507	2	Y	437	435	1			44
							7	4	481	9							
08	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	835	1	11704	2	Y	595	590	1			49
							20	4	655	9							
09	11970	X	11567	-0-	-403	-0-	793	1	10187	2	Y	519	522	1			46
							16	4	571	9							
10	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	904	1	10969	2	Y	522	495	1			73
							13	4	574	9							
11	11100	X	10435	-0-	-665	-0-	771	1	9036	2	Y	555	565	0			63
							17	4	611	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23610	X	16830	-0-	-6780	-0-	1102	1	15109	2	Y	535	561	1			50
							30	4	589	9							
07	24071	X	24071	-0-	-0-	-0-	822	1	19706	2	Y	2695	2629	1			116
							578	4	2965	9							
08	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	916	1	19497	2	Y	1070	1155	1			31
							259	4	1177	9							
09	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	837	1	18519	2	Y	781	776	1			36
							69	4	859	9							
10	22258	X	19035	-0-	-3223	-0-	939	1	17156	2	Y	779	741	1			74
							83	4	857	9							
11	21540	X	17778	-0-	-3762	-0-	959	1	15506	2	Y	744	665	0	111	1	42
							495	4	818	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26040	X	18915	-0-	-7125	-0-	1233	1	16900	2	Y	680	714	1			63
							34	4	748	9							
07	25203	X	24355	-0-	-848	-0-	822	1	19698	2	Y	2961	2896	1			128
							578	4	3257	9							
08	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	1056	1	22465	2	Y	1100	1196	1			32
							298	4	1210	9							
09	23040	X	21934	-0-	-1106	-0-	900	1	19920	2	Y	945	933	1			44
							74	4	1040	9							
10	22041	X	21178	-0-	-863	-0-	1044	1	19075	2	Y	879	839	1			84
							92	4	967	9							
11	21330	X	19803	-0-	-1527	-0-	1070	1	17310	2	Y	791	708	0	122	1	45
							553	4	870	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26130	X	20629	-0-	-5501	-0-	1345	1	18440	2	Y	734	785	1			68
							37	4	807	9							
07	26784	X	24950	-0-	-1834	-0-	829	1	19855	2	Y	3348	3271	1			145
							583	4	3683	9							
08	25296	X	21729	-0-	-3567	-0-	869	1	18491	2	Y	1931	2020	1			56
							245	4	2124	9							
09	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	1016	1	22492	2	Y	1065	1072	1			49
							84	4	1172	9							
10	23591	X	23426	-0-	-165	-0-	1155	1	21095	2	Y	976	932	1			93
							102	4	1074	9							
11	22830	X	22376	-0-	-454	-0-	1210	1	19566	2	Y	886	793	0	136	1	50
							625	4	975	9							

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12270	X	10261	-0-	-2009	-0-	618	1	9119	2	Y	467	477	1			38
							10	4	514	9							
07	12679	X	10753	-0-	-1926	-0-	681	1	9530	2	Y	487	476	1			49
							6	4	536	9							
08	12679	X	10216	-0-	-2463	-0-	645	1	9038	2	Y	471	481	1			39
							15	4	518	9							
09	12270	X	9693	-0-	-2577	-0-	666	1	8545	2	Y	425	426	1			38
							14	4	468	9							
10	10075	X	9266	-0-	-809	-0-	666	1	8079	2	Y	465	438	1			65
							9	4	512	9							
11	9750	X	7523	-0-	-2227	-0-	562	1	6593	2	Y	324	352	0			37
							12	4	356	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15540	X	13038	-0-	-2502	-0-	783	1	11546	2	Y	634	640	1			52
							12	4	697	9							
07	16058	X	13181	-0-	-2877	-0-	840	1	11765	2	Y	516	516	1			52
							8	4	568	9							
08	15407	X	14220	-0-	-1187	-0-	902	1	12652	2	Y	586	589	1			49
							21	4	645	9							
09	14910	X	12805	-0-	-2105	-0-	884	1	11350	2	Y	503	507	1			45
							18	4	553	9							
10	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	949	1	11510	2	Y	421	407	1			59
							14	4	463	9							
*11	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	1916	1	22458	2	Y	509	510	0			58
							42	4	560	9							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	1345	1	19830	2	Y	1089	1095	1			89
							21	4	1198	9							
07	22860	X	22860	-0-	-0-	-0-	1444	1	20208	2	Y	1086	1066	1			109
							13	4	1195	9							
08	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	1380	1	19348	2	Y	1111	1128	1			92
							33	4	1222	9							
09	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	1375	1	17654	2	Y	1031	1031	1			92
							28	4	1134	9							
10	22351	X	21011	-0-	-1340	-0-	1511	1	18332	2	Y	1042	987	1			147
							22	4	1146	9							
11	21630	X	19137	-0-	-2493	-0-	1426	1	16714	2	Y	877	924	0			100
							32	4	965	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18870	X	15764	-0-	-3106	-0-	1039	1	14247	2	Y	408	432	1			38
							29	4	449	9							
07	19499	X	18629	-0-	-870	-0-	651	1	15610	2	Y	1736	1699	1			75
							458	4	1910	9							
08	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	822	1	17490	2	Y	643	699	1			19
							232	4	707	9							
09	18360	X	18199	-0-	-161	-0-	762	1	16865	2	Y	463	461	1			21
							63	4	509	9							
10	17949	X	16707	-0-	-1242	-0-	838	1	15298	2	Y	452	430	1			43
							74	4	497	9							
*11	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	976	1	15790	2	Y	452	404	0	65	1	26
							504	4	497	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15450	X	11368	-0-	-4082	-0-	749	1	10269	2	Y	299	309	1			28
							21	4	329	9							
07	15469	X	13944	-0-	-1525	-0-	486	1	11653	2	Y	1330	1301	1			57
							342	4	1463	9							
08	13392	X	13084	-0-	-308	-0-	547	1	11644	2	Y	672	709	1			20
							154	4	739	9							
09	12960	X	12067	-0-	-893	-0-	500	1	11077	2	Y	408	409	1			19
							41	4	449	9							
10	13237	X	11505	-0-	-1732	-0-	575	1	10506	2	Y	339	326	1			32
							51	4	373	9							
11	12810	X	11295	-0-	-1515	-0-	619	1	10007	2	Y	318	284	0	48	1	18
							319	4	350	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16470	X	14206	-0-	-2264	-0-	936	1	12834	2	Y	373	396	1			35
							26	4	410	9							
07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	615	1	14729	2	Y	1823	1779	1			79
							432	4	2005	9							
08	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	736	1	15657	2	Y	2641	2643	1			77
							208	4	2905	9							
09	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	865	1	19137	2	Y	676	722	1			31
							71	4	744	9							
10	16740	X	16611	-0-	-129	-0-	832	1	15196	2	Y	463	450	1			44
							74	4	509	9							
11	16200	X	14838	-0-	-1362	-0-	814	1	13161	2	Y	403	360	0	64	1	23
							420	4	443	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	1331	1	18313	2	Y	1353	1346	1			161
							1488	9									
07	19685	X	18204	-0-	-1481	-0-	1194	1	15974	2	Y	941	1009	1			93
							1	4	1035	9							
08	19685	X	19176	-0-	-509	-0-	1243	1	16953	2	Y	887	906	1			74
							4	4	976	9							
09	19050	X	18252	-0-	-798	-0-	1296	1	15975	2	Y	880	834	1			120
							13	4	968	9							
10	19654	X	18040	-0-	-1614	-0-	1336	1	15652	2	Y	953	918	1			155
							4	4	1048	9							
11	19020	X	15142	-0-	-3878	-0-	1180	1	12953	2	Y	916	933	0			138
							1	4	1008	9							

GATES 05-D WELL #: 2012A RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26670	X	20976	-0-	-5694	-0-	941	1	18912	2	Y	994	1004	1			78
							30	4	1093	9							
07	27559	X	19186	-0-	-8373	-0-	927	1	17270	2	Y	888	901	1			65
							12	4	977	9							
08	27559	X	23234	-0-	-4325	-0-	1162	1	20926	2	Y	1028	1020	1			73
							15	4	1131	9							
09	24390	X	21107	-0-	-3283	-0-	1181	1	18816	2	Y	977	967	1			83
							35	4	1075	9							
10	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	1119	1	20907	2	Y	910	864	1			129
							15	4	1001	9							
*11	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	871	1	19279	2	Y	962	1031	0			60
							33	4	1058	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20288	X	20288	-0-	-0-	-0-	1311	1	18043	2	Y	849	858	1			101
							934	9									
07	19747	X	17679	-0-	-2068	-0-	1161	1	15527	2	Y	900	912	1			89
							1	4	990	9							
08	19747	X	18473	-0-	-1274	-0-	1198	1	16336	2	Y	850	868	1			71
							4	4	935	9							
09	19268	X	19268	-0-	-0-	-0-	1356	1	16714	2	Y	1076	1000	1			147
							14	4	1184	9							
10	19096	X	17741	-0-	-1355	-0-	1316	1	15412	2	Y	917	915	1			149
							4	4	1009	9							
11	18480	X	14841	-0-	-3639	-0-	1161	1	12737	2	Y	856	876	0			129
							1	4	942	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28800	X	23225	-0-	-5575	-0-	1502	1	20665	2	Y	962	958	1			114
							1058	9									
07	27187	X	19951	-0-	-7236	-0-	1323	1	17697	2	Y	845	875	1			84
							1	4	930	9							
08	26536	X	21263	-0-	-5273	-0-	1388	1	18932	2	Y	853	866	1			71
							5	4	938	9							
09	24600	X	16025	-0-	-8575	-0-	1145	1	14117	2	Y	683	661	1			93
							12	4	751	9							
10	22103	X	16881	-0-	-5222	-0-	1257	1	14725	2	Y	814	775	1			132
							4	4	895	9							
11	21390	X	13976	-0-	-7414	-0-	1107	1	12149	2	Y	654	687	0			99
							1	4	719	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22836	X	22836	-0-	-0-	-0-	1024	1	20579	2	Y	1091	1103	1			86
							33	4	1200	9							
07	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	1055	1	19663	2	Y	1053	1062	1			77
							14	4	1158	9							
08	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	1205	1	21695	2	Y	1136	1133	1			80
							15	4	1250	9							
09	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	1345	1	21432	2	Y	1060	1050	1			90
							40	4	1166	9							
10	24995	X	24995	-0-	-0-	-0-	1213	1	22660	2	Y	1005	953	1			142
							16	4	1106	9							
*11	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	957	1	21180	2	Y	1080	1154	0			68
							36	4	1188	9							

GATES 05-D WELL #: 1012 RRCID -> 268165 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	960	1	19304	2	Y	1097	1110	1			86
							31	4	1207	9							
07	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	1028	1	19154	2	Y	1042	1052	1			76
							13	4	1146	9							
08	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	1054	1	18983	2	Y	1129	1125	1			80
							13	4	1242	9							
09	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	1282	1	20427	2	Y	1061	1051	1			90
							38	4	1167	9							
10	25996	X	25996	-0-	-0-	-0-	1260	1	23540	2	Y	1073	1011	1			152
							16	4	1180	9							
*11	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	994	1	21999	2	Y	1099	1182	0			69
							38	4	1209	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	1200	1	24114	2	Y	1134	1158	1			89
							38	4	1247	9							
07	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	1238	1	23067	2	Y	1125	1132	1			82
							16	4	1238	9							
08	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	1449	1	26095	2	Y	1249	1243	1			88
							18	4	1374	9							
09	24470	X	24470	-0-	-0-	-0-	1374	1	21905	2	Y	1045	1044	1			89
							41	4	1150	9							
10	27225	X	27225	-0-	-0-	-0-	1325	1	24750	2	Y	1030	973	1			146
							17	4	1133	9							
*11	25725	X	25725	-0-	-0-	-0-	1052	1	23269	2	Y	1240	1308	0			78
							40	4	1364	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31830	X	24671	-0-	-7159	-0-	1114	1	22382	2	Y	1035	1054	1			82
							36	4	1139	9							
07	32891	X	24678	-0-	-8213	-0-	1195	1	22278	2	Y	1082	1085	1			79
							15	4	1190	9							
08	32891	X	28371	-0-	-4520	-0-	1418	1	25541	2	Y	1267	1257	1			89
							18	4	1394	9							
09	29160	X	26771	-0-	-2389	-0-	1497	1	23855	2	Y	1249	1232	1			106
							45	4	1374	9							
10	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	1400	1	26156	2	Y	1098	1049	1			155
							18	4	1208	9							
*11	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	1097	1	24273	2	Y	1166	1248	0			73
							42	4	1283	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31950	X	22702	-0-	-9248	-0-	1010	1	20296	2	Y	1240	1292	1			98
							32	4	1364	9							
07	33015	X	27741	-0-	-5274	-0-	1339	1	24956	2	Y	1299	1302	1			95
							17	4	1429	9							
08	33015	X	32870	-0-	-145	-0-	1645	1	29630	2	Y	1431	1425	1			101
							21	4	1574	9							
09	29178	X	29178	-0-	-0-	-0-	1639	1	26122	2	Y	1244	1239	1			106
							49	4	1368	9							
10	32657	X	32657	-0-	-0-	-0-	1584	1	29591	2	Y	1328	1246	1			188
							21	4	1461	9							
*11	32193	X	32193	-0-	-0-	-0-	1312	1	29025	2	Y	1642	1727	0			103
							50	4	1806	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27750	X	18378	-0-	-9372	-0-	814	1	16352	2	Y	1078	1127	1			85
							26	4	1186	9							
07	28675	X	17571	-0-	-11104	-0-	839	1	15630	2	Y	992	1004	1			73
							11	4	1091	9							
08	28675	X	27601	-0-	-1074	-0-	1378	1	24819	2	Y	1261	1245	1			89
							17	4	1387	9							
09	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	1663	1	26510	2	Y	1233	1217	1			105
							49	4	1356	9							
10	29249	X	29249	-0-	-0-	-0-	1426	1	26638	2	Y	1060	1015	1			150
							19	4	1166	9							
*11	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	1281	1	28350	2	Y	1386	1449	0			87
							48	4	1525	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28925	X	28925	-0-	-0-	-0-	1306	1	26247	2	Y	1209	1230	1			95
							42	4	1330	9							
07	28861	X	26253	-0-	-2608	-0-	1277	1	23807	2	Y	1048	1066	1			77
							16	4	1153	9							
08	29351	X	29351	-0-	-0-	-0-	1480	1	26652	2	Y	1091	1091	1			77
							19	4	1200	9							
09	27930	X	27907	-0-	-23	-0-	1576	1	25109	2	Y	1068	1054	1			91
							47	4	1175	9							
10	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	1462	1	27304	2	Y	705	696	1			100
							19	4	776	9							
*11	33243	X	33243	-0-	-0-	-0-	1379	1	30507	2	Y	1186	1212	0			74
							52	4	1305	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22872	X	22872	-0-	-0-	-0-	1036	1	20816	2	Y	897	908	1			71
							33	4	987	9							
07	22010	X	21282	-0-	-728	-0-	1041	1	19401	2	Y	752	768	1			55
							13	4	827	9							
08	22010	X	19518	-0-	-2492	-0-	989	1	17816	2	Y	637	647	1			45
							12	4	701	9							
09	21300	X	5417	-0-	-15883	-0-	306	1	4880	2	Y	202	230	1			17
							9	4	222	9							
10	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
11	21780	X	-0-	-0-	-21780	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32850	X	23916	-0-	-8934	-0-	1082	1	21748	2	Y	955	959	1			75
							35	4	1051	9							
07	33945	X	22324	-0-	-11621	-0-	1095	1	20408	2	Y	734	755	1			54
							14	4	807	9							
08	33945	X	18057	-0-	-15888	-0-	907	1	16336	2	Y	730	732	1			52
							11	4	803	9							
09	28260	X	17833	-0-	-10427	-0-	1014	1	16161	2	Y	571	574	1			49
							30	4	628	9							
10	24335	X	20978	-0-	-3357	-0-	1041	1	19446	2	Y	434	422	1			61
							14	4	477	9							
11	23550	X	21664	-0-	-1886	-0-	905	1	20031	2	Y	631	652	0			40
							34	4	694	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25860	X	23182	-0-	-2678	-0-	1047	1	21038	2	Y	967	995	1			76
							33	4	1064	9							
07	26722	X	21966	-0-	-4756	-0-	1070	1	19950	2	Y	847	861	1			62
							14	4	932	9							
08	26722	X	25468	-0-	-1254	-0-	1288	1	23187	2	Y	888	887	1			63
							16	4	977	9							
09	25860	X	17102	-0-	-8758	-0-	965	1	15382	2	Y	660	667	1			56
							29	4	726	9							
10	26046	X	26046	-0-	-0-	-0-	1292	1	24139	2	Y	544	523	1			77
							17	4	598	9							
*11	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	1010	1	22355	2	Y	933	951	0			59
							38	4	1026	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28560	X	22117	-0-	-6443	-0-	998	1	20067	2	Y	927	934	1			73
							32	4	1020	9							
07	29512	X	21132	-0-	-8380	-0-	1032	1	19228	2	Y	781	797	1			57
							13	4	859	9							
08	29512	X	22709	-0-	-6803	-0-	1148	1	20675	2	Y	793	794	1			56
							14	4	872	9							
09	28560	X	22590	-0-	-5970	-0-	1282	1	20433	2	Y	761	752	1			65
							38	4	837	9							
10	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	1273	1	23774	2	Y	841	787	1			119
							17	4	925	9							
*11	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	1054	1	23326	2	Y	928	989	0			58
							40	4	1021	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33000	X	24566	-0-	-8434	-0-	1100	1	22383	2	Y	962	980	1			84
							25	4	1058	9							
07	33976	X	24134	-0-	-9842	-0-	1170	1	21897	2	Y	921	898	1			107
							54	4	1013	9							
08	33542	X	28117	-0-	-5425	-0-	1331	1	25645	2	Y	824	851	1			80
							235	4	906	9							
09	24840	X	23354	-0-	-1486	-0-	261	1	21717	2	Y	1179	1189	1			70
							79	4	1297	9							
10	25389	X	18525	-0-	-6864	-0-	265	1	17660	2	Y	473	508	1			35
							80	4	520	9							
11	25290	X	24822	-0-	-468	-0-	473	1	23328	2	Y	797	752	0	34	1	46
							144	4	877	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31920	X	23311	-0-	-8609	-0-	1047	1	21309	2	Y	846	869	1			74
							24	4	931	9							
07	32736	X	22692	-0-	-10044	-0-	1101	1	20604	2	Y	851	826	1			99
							51	4	936	9							
08	32736	X	28335	-0-	-4401	-0-	1338	1	25765	2	Y	905	916	1			88
							236	4	996	9							
09	26580	X	18166	-0-	-8414	-0-	202	1	16764	2	Y	1035	1061	1			62
							61	4	1139	9							
10	23374	X	14531	-0-	-8843	-0-	208	1	13909	2	Y	319	357	1			24
							63	4	351	9							
11	22620	X	19585	-0-	-3035	-0-	374	1	18448	2	Y	590	557	0	23	1	34
							114	4	649	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32430	X	22755	-0-	-9675	-0-	1025	1	20861	2	Y	768	791	1			67
							24	4	845	9							
07	32674	X	22302	-0-	-10372	-0-	1090	1	20397	2	Y	695	681	1			81
							50	4	765	9							
08	32674	X	16572	-0-	-16102	-0-	785	1	15131	2	Y	470	505	1			46
							139	4	517	9							
09	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
10	23529	X	16115	-0-	-7414	-0-	237	1	15806	2	Y	-0-					-0-
							72	4									
11	22770	X	21611	-0-	-1159	-0-	420	1	20715	2	Y	316	298	0			18
							128	4	348	9							

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32940	X	24626	-0-	-8314	-0-	1111	1	22606	2	Y	803	818	1			70
							26	4	883	9							
07	34038	X	21080	-0-	-12958	-0-	1032	1	19318	2	Y	620	618	1			72
							48	4	682	9							
08	33480	X	2913	-0-	-30567	-0-	138	1	2664	2	Y	79	143	1			8
							24	4	87	9							
09	27300	X	21201	-0-	-6099	-0-	240	1	19968	2	Y	836	794	1			50
							73	4	920	9							
10	24645	X	20976	-0-	-3669	-0-	297	1	19841	2	Y	680	680	1			50
							90	4	748	9							
11	23850	X	16510	-0-	-7340	-0-	314	1	15481	2	Y	564	533	0	49	1	32
							95	4	620	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33630	X	24137	-0-	-9493	-0-	1090	1	22173	2	Y	772	787	1			67
							25	4	849	9							
07	34751	X	19719	-0-	-15032	-0-	966	1	18077	2	Y	574	574	1			67
							45	4	631	9							
08	32581	X	26605	-0-	-5976	-0-	1267	1	24402	2	Y	647	651	1			63
							224	4	712	9							
09	25410	X	22949	-0-	-2461	-0-	257	1	21408	2	Y	1096	1094	1			65
							78	4	1206	9							
10	22227	X	18577	-0-	-3650	-0-	264	1	17589	2	Y	585	607	1			43
							80	4	644	9							
11	21510	X	15658	-0-	-5852	-0-	299	1	14744	2	Y	476	450	0	42	1	27
							91	4	524	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25830	X	23688	-0-	-2142	-0-	1064	1	21644	2	Y	868	894	1			76
							25	4	955	9							
07	26691	X	21986	-0-	-4705	-0-	1074	1	20095	2	Y	697	692	1			81
							50	4	767	9							
08	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	419	459	1			41
09	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
10	22940	X	11002	-0-	-11938	-0-	157	1	10464	2	Y	303	281	1			22
							48	4	333	9							
11	22200	X	18356	-0-	-3844	-0-	349	1	17230	2	Y	610	575	0	22	1	35
							106	4	671	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	1253	1	25492	2	Y	948	958	1			83
							29	4	1043	9							
07	28427	X	23202	-0-	-5225	-0-	1136	1	21255	2	Y	689	692	1			80
							53	4	758	9							
08	28427	X	17943	-0-	-10484	-0-	854	1	16451	2	Y	443	480	1			43
							151	4	487	9							
09	27510	X	26685	-0-	-825	-0-	300	1	24915	2	Y	1254	1222	1			75
							91	4	1379	9							
10	26381	X	22299	-0-	-4082	-0-	316	1	21103	2	Y	713	735	1			53
							96	4	784	9							
11	25530	X	19238	-0-	-6292	-0-	367	1	18092	2	Y	606	573	0	51	1	35
							112	4	667	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30240	X	25699	-0-	-4541	-0-	1158	1	23558	2	Y	869	889	1			76
							27	4	956	9							
07	31248	X	25298	-0-	-5950	-0-	1238	1	23171	2	Y	756	744	1			88
							57	4	832	9							
08	31248	X	23265	-0-	-7983	-0-	1102	1	21238	2	Y	664	687	1			65
							195	4	730	9							
09	26580	X	-0-	-0-	-26580	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
10	22165	X	10178	-0-	-11987	-0-	144	1	9609	2	Y	346	320	1			26
							44	4	381	9							
11	21450	X	16279	-0-	-5171	-0-	310	1	15277	2	Y	544	514	0	25	1	31
							94	4	598	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30810	X	22191	-0-	-8619	-0-	1001	1	20374	2	Y	721	738	1			63
							23	4	793	9							
07	31837	X	18705	-0-	-13132	-0-	917	1	17165	2	Y	528	530	1			61
							42	4	581	9							
08	31837	X	2353	-0-	-29484	-0-	112	1	2153	2	Y	62	117	1			6
							20	4	68	9							
09	25140	X	20768	-0-	-4372	-0-	235	1	19518	2	Y	858	813	1			51
							71	4	944	9							
10	22134	X	18430	-0-	-3704	-0-	262	1	17464	2	Y	568	577	1			42
							79	4	625	9							
11	21420	X	16210	-0-	-5210	-0-	309	1	15256	2	Y	501	473	0	41	1	29
							94	4	551	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34290	X	20167	-0-	-14123	-0-	908	1	18478	2	Y	691	710	1			60
							21	4	760	9							
07	31868	X	19697	-0-	-12171	-0-	963	1	18029	2	Y	600	590	1			70
							45	4	660	9							
08	30752	X	21259	-0-	-9493	-0-	1023	1	19701	2	Y	322	361	1			31
							181	4	354	9							
09	24810	X	6798	-0-	-18012	-0-	75	1	6256	2	Y	404	411	1			24
							23	4	444	9							
10	20925	X	9254	-0-	-11671	-0-	132	1	8787	2	Y	268	272	1			20
							40	4	295	9							
11	20250	X	12095	-0-	-8155	-0-	229	1	11273	2	Y	475	449	0	19	1	27
							70	4	523	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22350	X	14193	-0-	-8157	-0-	638	1	12973	2	Y	515	525	1			45
							15	4	567	9							
07	22568	X	12584	-0-	-9984	-0-	611	1	11442	2	Y	457	449	1			53
							28	4	503	9							
08	20429	X	13846	-0-	-6583	-0-	656	1	12634	2	Y	400	414	1			39
							116	4	440	9							
09	17190	X	16329	-0-	-861	-0-	183	1	15223	2	Y	789	781	1			47
							55	4	868	9							
10	14508	X	12215	-0-	-2293	-0-	173	1	11516	2	Y	431	446	1			32
							52	4	474	9							
11	14040	X	11159	-0-	-2881	-0-	213	1	10507	2	Y	340	322	0	31	1	19
							65	4	374	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27630	X	23398	-0-	-4232	-0-	1057	1	21512	2	Y	732	747	1			64
							24	4	805	9							
07	28551	X	20047	-0-	-8504	-0-	982	1	18387	2	Y	575	572	1			67
							45	4	633	9							
08	28551	X	18691	-0-	-9860	-0-	890	1	17145	2	Y	454	477	1			44
							157	4	499	9							
09	26910	X	20508	-0-	-6402	-0-	231	1	19192	2	Y	923	912	1			55
							70	4	1015	9							
10	23033	X	18830	-0-	-4203	-0-	267	1	17824	2	Y	598	609	1			44
							81	4	658	9							
11	22290	X	15544	-0-	-6746	-0-	296	1	14602	2	Y	505	477	0	43	1	29
							90	4	556	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28200	X	24837	-0-	-3363	-0-	1121	1	22817	2	Y	794	815	1			69
							26	4	873	9							
07	29140	X	21387	-0-	-7753	-0-	1046	1	19577	2	Y	651	644	1			76
							48	4	716	9							
08	29140	X	9603	-0-	-19537	-0-	455	1	8771	2	Y	270	320	1			26
							80	4	297	9							
09	28200	X	13338	-0-	-14862	-0-	149	1	12367	2	Y	706	690	1			42
							45	4	777	9							
10	25575	X	14249	-0-	-11326	-0-	201	1	13419	2	Y	516	520	1			38
							61	4	568	9							
11	24750	X	13840	-0-	-10910	-0-	261	1	12878	2	Y	565	534	0	37	1	32
							79	4	622	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27210	X	23625	-0-	-3585	-0-	1064	1	21650	2	Y	805	835	1			70
							25	4	886	9							
07	27993	X	10383	-0-	-17610	-0-	505	1	9456	2	Y	363	391	1			42
							23	4	399	9							
08	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	1364	1	26279	2	Y	543	532	1			53
							241	4	597	9							
09	24330	X	21041	-0-	-3289	-0-	235	1	19549	2	Y	1078	1067	1			64
							71	4	1186	9							
10	24428	X	19273	-0-	-5155	-0-	272	1	18164	2	Y	685	698	1			51
							83	4	754	9							
11	23700	X	17259	-0-	-6441	-0-	327	1	16153	2	Y	617	584	0	49	1	35
							100	4	679	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23310	X	15895	-0-	-7415	-0-	715	1	14545	2	Y	563	588	1			49
							16	4	619	9							
07	24087	X	15290	-0-	-8797	-0-	742	1	13897	2	Y	561	545	1			65
							34	4	617	9							
08	24087	X	16105	-0-	-7982	-0-	753	1	14503	2	Y	651	653	1			63
							133	4	716	9							
09	19710	X	11931	-0-	-7779	-0-	133	1	11098	2	Y	600	627	1			36
							40	4	660	9							
10	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
11	15630	X	6674	-0-	-8956	-0-	125	1	6153	2	Y	325	306	0			19
							38	4	358	9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30540	X	24801	-0-	-5739	-0-	1120	1	22799	2	Y	778	809	1			68
							26	4	856	9							
07	31558	X	11593	-0-	-19965	-0-	565	1	10585	2	Y	379	403	1			44
							26	4	417	9							
08	31713	X	31713	-0-	-0-	-0-	1505	1	28992	2	Y	864	824	1			84
							266	4	950	9							
09	27750	X	23603	-0-	-4147	-0-	265	1	22037	2	Y	1110	1128	1			66
							80	4	1221	9							
10	25792	X	20581	-0-	-5211	-0-	292	1	19476	2	Y	658	675	1			49
							89	4	724	9							
11	24960	X	18492	-0-	-6468	-0-	352	1	17369	2	Y	604	571	0	47	1	35
							107	4	664	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43710	X	14797	-0-	-28913	-0-	995	1	13560	2	Y	8					178
							233	4	9	9							
07	44082	X	2922	-0-	-41160	-0-	168	1	2607	2	Y	111	273	1			16
							25	4	122	9							
08	41478	X	19303	-0-	-22175	-0-	1369	1	17273	2	Y	578	563	1			31
							25	4	636	9							
09	34080	X	28210	-0-	-5870	-0-	1995	1	25118	2	Y	828	805	1			54
							186	4	911	9							
10	28768	X	28598	-0-	-170	-0-	2330	1	25261	2	Y	847	794	1			107
							75	4	932	9							
*11	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	2357	1	19739	2	Y	603	614	0	32	1	64
							53	4	663	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

06	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					Y	-0-					84
07	31042	X	31042	-0-	-0-	-0-	1780	1	27696	2	Y	1178	1090	1			172
							270	4	1296	9							
08	34417	X	34417	-0-	-0-	-0-	2399	1	30260	2	Y	1557	1646	1			83
							45	4	1713	9							
09	28460	X	28460	-0-	-0-	-0-	1958	1	24647	2	Y	1521	1506	1			98
							182	4	1673	9							
10	31031	X	27038	-0-	-3993	-0-	2147	1	23285	2	Y	1397	1319	1			176
							69	4	1537	9							
11	31200	X	30468	-0-	-732	-0-	3136	1	26261	2	Y	910	936	0	53	1	97
							70	4	1001	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

06	0	W	25726	-0-	25726	28629	362	1	23920	2	Y	1149	1124	1			32
							180	4	1264	9							
07	46801	X	18172	-0-	-28629	-0-	344	1	17179	2	Y	583	589	1			26
							8	4	641	9							
08	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	577	1	23781	2	Y	1270	1247	1			49
							35	4	1397	9							
09	27037	X	27037	-0-	-0-	-0-	665	1	24857	2	Y	1357	1338	1			68
							22	4	1493	9							
10	26598	X	24877	-0-	-1721	-0-	717	1	22822	2	Y	1201	1151	1			118
							17	4	1321	9							
11	25740	X	23873	-0-	-1867	-0-	762	1	21669	2	Y	1272	1222	0	97	1	71
							43	4	1399	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

06	37350	X	-0-	-0-	-37350	-0-					N	-0-					115
07	35991	X	-0-	-0-	-35991	-0-					N	-0-	115	1			-0-
08	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-					-0-
09	26730	X	-0-	-0-	-26730	-0-					N	-0-					-0-
10	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36960	X	32244	-0-	-4716	-0-	1451	1	29524	2	Y	1124	1147	1			98
							33	4	1236	9							
07	38192	X	13830	-0-	-24362	-0-	671	1	12563	2	Y	514	552	1			60
							31	4	565	9							
08	38192	X	25328	-0-	-12864	-0-	1188	1	22887	2	Y	948	916	1			92
							210	4	1043	9							
09	35400	X	27140	-0-	-8260	-0-	303	1	25210	2	Y	1395	1404	1			83
							92	4	1535	9							
10	30845	X	24450	-0-	-6395	-0-	344	1	22978	2	Y	930	944	1			69
							105	4	1023	9							
11	29850	X	22014	-0-	-7836	-0-	417	1	20580	2	Y	809	765	0	67	1	46
							127	4	890	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18360	X	17374	-0-	-986	-0-	782	1	15915	2	Y	599	613	1			52
							18	4	659	9							
07	18972	X	16844	-0-	-2128	-0-	823	1	15411	2	Y	520	512	1			60
							38	4	572	9							
08	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	976	1	18792	2	Y	454	470	1			44
							172	4	499	9							
09	18360	X	6405	-0-	-11955	-0-	72	1	5992	2	Y	290	317	1			17
							22	4	319	9							
10	17019	X	14200	-0-	-2819	-0-	202	1	13454	2	Y	439	424	1			32
							61	4	483	9							
11	16470	X	13794	-0-	-2676	-0-	263	1	12977	2	Y	431	407	0	31	1	25
							80	4	474	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36510	X	10052	-0-	-26458	-0-	676	1	9211	2	N	6					125
							158	4	7	9							
07	35929	X	8713	-0-	-27216	-0-	493	1	7666	2	N	435	497	1			63
							75	4	479	9							
08	33077	X	26423	-0-	-6654	-0-	1844	1	23267	2	N	1162	1163	1			62
							34	4	1278	9							
09	25500	X	19675	-0-	-5825	-0-	1352	1	17022	2	N	1068	1061	1			69
							126	4	1175	9							
10	29346	X	29346	-0-	-0-	-0-	2393	1	25951	2	N	841	804	1			106
							77	4	925	9							
*11	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	2556	1	21408	2	N	640	646	0	32	1	68
							57	4	704	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31290	X	14995	-0-	-16295	-0-	1009	1	13746	2	N	4					105
							236	4	4	9							
07	32333	X	4660	-0-	-27673	-0-	270	1	4207	2	N	129	215	1			19
							41	4	142	9							
08	37729	X	37729	-0-	-0-	-0-	2690	1	33944	2	N	950	918	1			51
							50	4	1045	9							
09	30990	X	28566	-0-	-2424	-0-	2012	1	25332	2	N	941	931	1			61
							187	4	1035	9							
10	29605	X	25023	-0-	-4582	-0-	2034	1	22052	2	N	793	754	1			100
							65	4	872	9							
11	28650	X	23312	-0-	-5338	-0-	2400	1	20097	2	N	692	688	0	30	1	74
							54	4	761	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33330	X	19143	-0-	-14187	-0-	1287	1	17547	2	N	6					101
							302	4	7	9							
07	34441	X	-0-	-0-	-34441	-0-					N	-0-	101	1			-0-
08	34441	X	-0-	-0-	-34441	-0-					N	-0-					-0-
09	29550	X	-0-	-0-	-29550	-0-					N	-0-					-0-
10	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-
11	19140	X	-0-	-0-	-19140	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37350	X	-0-	-0-	-37350	-0-					N	-0-					92
07	36859	X	-0-	-0-	-36859	-0-					N	-0-	92	1			-0-
08	36580	X	-0-	-0-	-36580	-0-					N	-0-					-0-
09	30060	X	-0-	-0-	-30060	-0-					N	-0-					-0-
10	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39180	X	31967	-0-	-7213	-0-	447	1	29496	2	N	1637	1619	1			46
							223	4	1801	9							
07	42941	X	42941	-0-	-0-	-0-	803	1	40129	2	N	1809	1774	1			81
							19	4	1990	9							
08	54591	X	54591	-0-	-0-	-0-	1211	1	49970	2	N	3034	2997	1			118
							73	4	3337	9							
09	58221	X	58221	-0-	-0-	-0-	1411	1	52758	2	N	3641	3577	1			182
							47	4	4005	9							
10	57189	X	57189	-0-	-0-	-0-	1636	1	52035	2	N	3164	3036	1			310
							38	4	3480	9							
*11	48221	X	48221	-0-	-0-	-0-	1514	1	43053	2	N	3244	3118	0	255	1	181
							86	4	3568	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					N	-0-	4	1			-0-
07	33945	X	81	-0-	-33864	-0-	2	1	77	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	33945	X	-0-	-0-	-33945	-0-					N	-0-					-0-
09	28890	X	-0-	-0-	-28890	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26070	X	1260	-0-	-24810	-0-	18	1	1187	2	N	42	56	1			1
							9	4	46	9							
07	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-					-0-
09	22740	X	-0-	-0-	-22740	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27720	X	22009	-0-		-5711	-0-	315	1	20805	2	N	665	663	1			19
								157	4	732	9							
07	28644	X	16984	-0-		-11660	-0-	323	1	16139	2	N	467	465	1			21
								8	4	514	9							
08	28644	X	22167	-0-		-6477	-0-	503	1	20731	2	N	821	810	1			32
								30	4	903	9							
09	24900	X	21348	-0-		-3552	-0-	530	1	19803	2	N	906	893	1			45
								18	4	997	9							
10	22754	X	19238	-0-		-3516	-0-	558	1	17766	2	N	819	784	1			80
								13	4	901	9							
11	22020	X	17577	-0-		-4443	-0-	563	1	16017	2	N	877	842	0	66	1	49
								32	4	965	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	27544	-0-		27544	36453	394	1	25978	2	N	887	877	1			25
								196	4	976	9							
07	57044	X	20591	-0-		-36453	-0-	391	1	19565	2	N	569	569	1			25
								9	4	626	9							
08	29326	X	26150	-0-		-3176	-0-	594	1	24496	2	N	931	920	1			36
								36	4	1024	9							
09	27570	X	23750	-0-		-3820	-0-	589	1	22032	2	N	1008	994	1			50
								20	4	1109	9							
10	28458	X	23757	-0-		-4701	-0-	690	1	21966	2	N	986	939	1			97
								16	4	1085	9							
11	27540	X	24180	-0-		-3360	-0-	778	1	22124	2	N	1122	1077	0	79	1	63
								44	4	1234	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41880	X	31945	-0-		-9935	-0-	457	1	30152	2	N	1007	1005	1			28
								228	4	1108	9							
07	42067	X	20867	-0-		-21200	-0-	397	1	19859	2	N	547	551	1			24
								9	4	602	9							
08	37758	X	27890	-0-		-9868	-0-	636	1	26215	2	N	910	899	1			35
								38	4	1001	9							
09	31980	X	27014	-0-		-4966	-0-	675	1	25236	2	N	982	968	1			49
								23	4	1080	9							
10	33015	X	26495	-0-		-6520	-0-	776	1	24685	2	N	924	882	1			91
								18	4	1016	9							
11	31950	X	24684	-0-		-7266	-0-	800	1	22751	2	N	989	951	0	74	1	55
								45	4	1088	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21125	X	21125	-0-		-0-	-0-	299	1	19761	2	Y	833	864	1			23
								149	4	916	9							
07	15173	X	15173	-0-		-0-	-0-	287	1	14351	2	Y	480	482	1			21
								7	4	528	9							
08	20639	X	20639	-0-		-0-	-0-	467	1	19244	2	Y	818	807	1			32
								28	4	900	9							
09	26550	X	19788	-0-		-6762	-0-	489	1	18289	2	Y	904	891	1			45
								16	4	994	9							
10	24087	X	19283	-0-		-4804	-0-	559	1	17780	2	Y	846	808	1			83
								13	4	931	9							
11	21120	X	18406	-0-		-2714	-0-	590	1	16772	2	Y	919	883	0	68	1	51
								33	4	1011	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1812	-0-	1812	33497	25	1	1675	2	Y	90	162	1			3
							13	4	99	9							
07	33497	X	-0-	-0-	-33497	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	31837	X	-0-	-0-	-31837	-0-					Y	-0-					-0-
09	30930	X	-0-	-0-	-30930	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	3358	-0-	3358	26695	46	1	3068	2	Y	201	233	1			6
							23	4	221	9							
07	26695	X	-0-	-0-	-26695	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	31868	X	-0-	-0-	-31868	-0-					Y	-0-					-0-
09	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	25342	-0-	25342	29005	356	1	23503	2	Y	1187	1158	1			33
							177	4	1306	9							
07	48764	X	19759	-0-	-29005	-0-	373	1	18658	2	Y	654	658	1			29
							9	4	719	9							
08	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	492	1	20291	2	Y	1106	1092	1			43
							30	4	1217	9							
09	25380	X	24386	-0-	-994	-0-	597	1	22314	2	Y	1323	1300	1			66
							20	4	1455	9							
10	26195	X	25015	-0-	-1180	-0-	719	1	22860	2	Y	1290	1230	1			126
							17	4	1419	9							
11	25350	X	24345	-0-	-1005	-0-	774	1	22017	2	Y	1373	1318	0	104	1	77
							44	4	1510	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45900	X	32586	-0-	-13314	-0-	451	1	29790	2	Y	1927	1991	1			54
							225	4	2120	9							
07	44144	X	26318	-0-	-17826	-0-	493	1	24619	2	Y	1085	1091	1			48
							12	4	1194	9							
08	41540	X	12159	-0-	-29381	-0-	276	1	11373	2	Y	448	479	1			17
							17	4	493	9							
09	40200	X	19545	-0-	-20655	-0-	482	1	18028	2	Y	926	897	1			46
							16	4	1019	9							
10	36208	X	25090	-0-	-11118	-0-	712	1	22637	2	Y	1567	1459	1			154
							17	4	1724	9							
11	32580	X	26637	-0-	-5943	-0-	836	1	23771	2	Y	1803	1730	0	126	1	101
							47	4	1983	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56190	X	38003	-0-	-18187	-0-	523	1	34514	2	Y	2460	2550	1			69
							260	4	2706	9							
07	56265	X	12840	-0-	-43425	-0-	236	1	11809	2	Y	717	754	1			32
							6	4	789	9							
08	52173	X	-0-	-0-	-52173	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
09	50490	X	10951	-0-	-39539	-0-	266	1	9944	2	Y	665	632	1			33
							9	4	732	9							
10	33480	X	22493	-0-	-10987	-0-	634	1	20164	2	Y	1527	1410	1			150
							15	4	1680	9							
11	32400	X	16678	-0-	-15722	-0-	525	1	14915	2	Y	1098	1064	0	123	1	61
							30	4	1208	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18660	X	11809	-0-	-6851	-0-	165	1	10869	2	Y	630	680	1			18
							82	4	693	9							
07	15283	X	8571	-0-	-6712	-0-	159	1	7958	2	Y	409	409	1			18
							4	4	450	9							
08	20336	X	10759	-0-	-9577	-0-	239	1	9848	2	Y	598	593	1			23
							14	4	658	9							
09	19680	X	10594	-0-	-9086	-0-	256	1	9582	2	Y	679	668	1			34
							9	4	747	9							
10	12555	X	10464	-0-	-2091	-0-	297	1	9446	2	Y	649	619	1			64
							7	4	714	9							
11	11820	X	9943	-0-	-1877	-0-	313	1	8900	2	Y	647	623	0	52	1	36
							18	4	712	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39990	X	23503	-0-	-16487	-0-	329	1	21703	2	Y	1188	1188	1			33
							164	4	1307	9							
07	38409	X	18155	-0-	-20254	-0-	340	1	16996	2	Y	737	737	1			33
							8	4	811	9							
08	36177	X	28066	-0-	-8111	-0-	636	1	26216	2	Y	1069	1060	1			42
							38	4	1176	9							
09	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	681	1	25477	2	Y	1165	1149	1			58
							23	4	1282	9							
10	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	791	1	25152	2	Y	1116	1065	1			109
							18	4	1228	9							
*11	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	833	1	23693	2	Y	1189	1142	0	90	1	66
							47	4	1308	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105210	X	65062	-0-	-40148	-0-	2315	1	61161	2	Y	1367	1418	1			116
							82	4	1504	9							
07	104408	X	59117	-0-	-45291	-0-	2157	1	55387	2	Y	1309	1241	1			184
							133	4	1440	9							
08	97092	X	59948	-0-	-37144	-0-	2165	1	56366	2	Y	1231	1249	1			166
							63	4	1354	9							
09	80250	X	52001	-0-	-28249	-0-	2089	1	48567	2	Y	1144	1110	1			200
							87	4	1258	9							
10	62930	X	47397	-0-	-15533	-0-	1927	1	44140	2	Y	1148	1127	1			221
							67	4	1263	9							
11	60900	X	50461	-0-	-10439	-0-	1848	1	47466	2	Y	979	1046	0			154
							70	4	1077	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34320	X	13152	-0-	-21168	-0-	457	1	12070	2	Y	554	569	1			47
							16	4	609	9							
07	34875	X	13864	-0-	-21011	-0-	492	1	12626	2	Y	651	606	1			92
							30	4	716	9							
08	26257	X	15165	-0-	-11092	-0-	540	1	14063	2	Y	496	521	1			67
							16	4	546	9							
09	18030	X	11652	-0-	-6378	-0-	460	1	10705	2	Y	425	418	1			74
							19	4	468	9							
10	15097	X	10973	-0-	-4124	-0-	441	1	10098	2	Y	381	382	1			73
							15	4	419	9							
11	14610	X	9465	-0-	-5145	-0-	340	1	8726	2	Y	351	369	0			55
							13	4	386	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47010	X	17797	-0-	-29213	-0-	638	1	16843	2	Y	266	277	1			23
							23	4	293	9							
07	33914	X	14539	-0-	-19375	-0-	533	1	13685	2	Y	262	248	1			37
							33	4	288	9							
08	25327	X	18333	-0-	-6994	-0-	670	1	17448	2	Y	177	190	1			24
							20	4	195	9							
09	23730	X	13649	-0-	-10081	-0-	558	1	12974	2	Y	85	94	1			15
							23	4	94	9							
10	18104	X	13250	-0-	-4854	-0-	550	1	12602	2	Y	72	73	1			14
							19	4	79	9							
11	17520	X	12714	-0-	-4806	-0-	470	1	12084	2	Y	129	123	0			20
							18	4	142	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	98340	X	53226	-0-	-45114	-0-	1025	1	48381	2	Y	3439	3496	1			108
							37	4	3783	9							
07	94581	X	34578	-0-	-60003	-0-	758	1	31389	2	Y	2152	2128	1			132
							64	4	2367	9							
08	82615	X	56874	-0-	-25741	-0-	1285	1	51745	2	Y	3395	3416	1			111
							109	4	3735	9							
09	74340	X	46396	-0-	-27944	-0-	1135	1	41864	2	Y	2887	2859	1			139
							221	4	3176	9							
10	64604	X	43939	-0-	-20665	-0-	1093	1	39776	2	Y	2689	2574	1			254
							112	4	2958	9							
11	55050	X	35974	-0-	-19076	-0-	560	1	32786	2	Y	2328	1517	0	992	1	73
							67	4	2561	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	70410	X	41090	-0-	-29320	-0-	794	1	37462	2	Y	2550	2590	1			80
							29	4	2805	9							
07	72757	X	21022	-0-	-51735	-0-	461	1	19095	2	Y	1297	1298	1			79
							39	4	1427	9							
08	54932	X	50428	-0-	-4504	-0-	1135	1	45718	2	Y	3163	3139	1			103
							96	4	3479	9							
09	38361	X	38361	-0-	-0-	-0-	943	1	34772	2	Y	2239	2234	1			108
							183	4	2463	9							
10	44485	X	33429	-0-	-11056	-0-	830	1	30191	2	Y	2112	2021	1			199
							85	4	2323	9							
11	48810	X	29270	-0-	-19540	-0-	455	1	26672	2	Y	1898	1229	0	808	1	60
							55	4	2088	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151920	X	72475	-0-	-79445	-0-	1388	1	65464	2	Y	5066	5154	1			160
							50	4	5573	9							
07	156984	X	33534	-0-	-123450	-0-	730	1	30242	2	Y	2273	2294	1			139
							62	4	2500	9							
08	118699	X	72832	-0-	-45867	-0-	1612	1	64934	2	Y	5590	5547	1			182
							137	4	6149	9							
09	96030	X	70108	-0-	-25922	-0-	1678	1	61890	2	Y	5649	5558	1			273
							326	4	6214	9							
10	86025	X	63595	-0-	-22430	-0-	1541	1	56075	2	Y	5293	5067	1			499
							157	4	5822	9							
11	72480	X	57739	-0-	-14741	-0-	871	1	51051	2	Y	5193	3317	0	2211	1	164
							105	4	5712	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162000	X	62407	-0-	-99593	-0-	1200	1	56620	2	Y	4131	4223	1			130
							43	4	4544	9							
07	167400	X	68228	-0-	-99172	-0-	1494	1	61844	2	Y	4330	4195	1			265
							127	4	4763	9							
08	121737	X	50367	-0-	-71370	-0-	1129	1	45480	2	Y	3329	3485	1			109
							96	4	3662	9							
09	61830	X	61830	-0-	-0-	-0-	1506	1	55540	2	Y	4083	3995	1			197
							293	4	4491	9							
10	81282	X	61311	-0-	-19971	-0-	1517	1	55195	2	Y	4040	3856	1			381
							155	4	4444	9							
11	66030	X	47254	-0-	-18776	-0-	727	1	42584	2	Y	3505	2283	0	1492	1	111
							87	4	3856	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99330	X	46907	-0-	-52423	-0-	907	1	42814	2	Y	2866	2910	1			90
							33	4	3153	9							
07	102641	X	37703	-0-	-64938	-0-	832	1	34468	2	Y	2120	2080	1			130
							71	4	2332	9							
08	80476	X	47339	-0-	-33137	-0-	1070	1	43094	2	Y	2804	2843	1			91
							91	4	3084	9							
09	67380	X	39232	-0-	-28148	-0-	960	1	35433	2	Y	2411	2386	1			116
							187	4	2652	9							
10	52948	X	35701	-0-	-17247	-0-	884	1	32171	2	Y	2324	2221	1			219
							90	4	2556	9							
11	46920	X	28286	-0-	-18634	-0-	436	1	25530	2	Y	2062	1338	0	878	1	65
							52	4	2268	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164130	X	70740	-0-	-93390	-0-	1362	1	64252	2	Y	4615	4705	1			145
							49	4	5077	9							
07	169601	X	62738	-0-	-106863	-0-	1377	1	57001	2	Y	3857	3766	1			236
							117	4	4243	9							
08	129890	X	60028	-0-	-69862	-0-	1345	1	54170	2	Y	3999	4105	1			130
							114	4	4399	9							
09	96870	X	56887	-0-	-39983	-0-	1383	1	51016	2	Y	3835	3780	1			185
							269	4	4219	9							
10	85591	X	61934	-0-	-23657	-0-	1526	1	55529	2	Y	4294	4074	1			405
							156	4	4723	9							
11	70740	X	45281	-0-	-25459	-0-	695	1	40692	2	Y	3464	2285	0	1475	1	109
							84	4	3810	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82590	X	38762	-0-	-43828	-0-	741	1	34983	2	Y	2737	2792	1			86
							27	4	3011	9							
07	85343	X	23332	-0-	-62011	-0-	508	1	21018	2	Y	1603	1591	1			98
							43	4	1763	9							
08	59396	X	46429	-0-	-12967	-0-	1036	1	41724	2	Y	3255	3247	1			106
							88	4	3581	9							
09	57480	X	37328	-0-	-20152	-0-	902	1	33289	2	Y	2693	2669	1			130
							175	4	2962	9							
10	49910	X	34964	-0-	-14946	-0-	856	1	31152	2	Y	2608	2492	1			246
							87	4	2869	9							
11	44940	X	27317	-0-	-17623	-0-	415	1	24335	2	Y	2288	1488	0	974	1	72
							50	4	2517	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76200	X	40635	-0-	-35565	-0-	770	1	36344	2	Y	3175	3233	1			100
							28	4	3493	9							
07	78740	X	24061	-0-	-54679	-0-	521	1	21591	2	Y	1732	1726	1			106
							44	4	1905	9							
08	64201	X	47384	-0-	-16817	-0-	1054	1	42432	2	Y	3463	3456	1			113
							89	4	3809	9							
09	56760	X	37971	-0-	-18789	-0-	915	1	33754	2	Y	2840	2816	1			137
							178	4	3124	9							
10	50871	X	36864	-0-	-14007	-0-	899	1	32718	2	Y	2868	2734	1			271
							92	4	3155	9							
11	45870	X	27900	-0-	-17970	-0-	423	1	24776	2	Y	2409	1578	0	1026	1	76
							51	4	2650	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171210	X	81289	-0-	-89921	-0-	2877	1	76002	2	Y	2098	2176	1			178
							102	4	2308	9							
07	176917	X	74982	-0-	-101935	-0-	2720	1	69861	2	Y	2030	1922	1			286
							168	4	2233	9							
08	176917	X	71695	-0-	-105222	-0-	2576	1	67053	2	Y	1810	1851	1			245
							75	4	1991	9							
09	97260	X	67098	-0-	-30162	-0-	2681	1	62326	2	Y	1800	1730	1			315
							111	4	1980	9							
10	92318	X	64303	-0-	-28015	-0-	2603	1	59640	2	Y	1790	1761	1			344
							91	4	1969	9							
11	81300	X	70614	-0-	-10686	-0-	2578	1	66224	2	Y	1559	1658	0			245
							97	4	1715	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	123630	X	44537	-0-	-79093	-0-	867	1	40888	2	Y	2501	2539	1			79
							31	4	2751	9							
07	127751	X	44552	-0-	-83199	-0-	987	1	40851	2	Y	2391	2324	1			146
							84	4	2630	9							
08	127751	X	41847	-0-	-85904	-0-	950	1	38257	2	Y	2327	2397	1			76
							80	4	2560	9							
09	54210	X	37205	-0-	-17005	-0-	918	1	33862	2	Y	2043	2020	1			99
							178	4	2247	9							
10	50127	X	36151	-0-	-13976	-0-	905	1	32943	2	Y	2009	1918	1			190
							93	4	2210	9							
11	44550	X	27568	-0-	-16982	-0-	429	1	25111	2	Y	1796	1164	0	765	1	57
							52	4	1976	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122160	X	44859	-0-	-77301	-0-	876	1	41337	2	Y	2376	2412	1			75
							32	4	2614	9							
07	126232	X	44973	-0-	-81259	-0-	998	1	41330	2	Y	2327	2260	1			142
							85	4	2560	9							
08	126232	X	42519	-0-	-83713	-0-	968	1	38977	2	Y	2265	2333	1			74
							82	4	2492	9							
09	38725	X	38725	-0-	-0-	-0-	956	1	35278	2	Y	2095	2068	1			101
							186	4	2305	9							
10	51181	X	37713	-0-	-13468	-0-	946	1	34439	2	Y	2028	1938	1			191
							97	4	2231	9							
11	44850	X	29122	-0-	-15728	-0-	455	1	26659	2	Y	1775	1154	0	756	1	56
							55	4	1953	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90810	X	46585	-0-	-44225	-0-	906	1	42762	2	Y	2622	2663	1			83
							33	4	2884	9							
07	93837	X	47590	-0-	-46247	-0-	1054	1	43620	2	Y	2570	2496	1			157
							89	4	2827	9							
08	93837	X	41355	-0-	-52482	-0-	937	1	37728	2	Y	2374	2454	1			77
							79	4	2611	9							
09	38056	X	38056	-0-	-0-	-0-	939	1	34651	2	Y	2075	2052	1			100
							183	4	2283	9							
10	53289	X	36510	-0-	-16779	-0-	914	1	33268	2	Y	2032	1940	1			192
							93	4	2235	9							
11	46590	X	27046	-0-	-19544	-0-	420	1	24598	2	Y	1797	1167	0	765	1	57
							51	4	1977	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	148980	X	67617	-0-	-81363	-0-	1299	1	61274	2	Y	4543	4627	1			143
							47	4	4997	9							
07	153946	X	70916	-0-	-83030	-0-	1543	1	63896	2	Y	4860	4706	1			297
							131	4	5346	9							
08	153946	X	60201	-0-	-93745	-0-	1340	1	53984	2	Y	4330	4486	1			141
							114	4	4763	9							
09	37726	X	37726	-0-	-0-	-0-	911	1	33604	2	Y	2758	2766	1			133
							177	4	3034	9							
10	82150	X	40302	-0-	-41848	-0-	990	1	36007	2	Y	2913	2771	1			275
							101	4	3204	9							
11	68640	X	40856	-0-	-27784	-0-	628	1	36780	2	Y	3065	1938	0	1305	1	97
							76	4	3372	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152970	X	82257	-0-	-70713	-0-	1575	1	74311	2	Y	5740	5838	1			181
							57	4	6314	9							
07	158069	X	74763	-0-	-83306	-0-	1627	1	67384	2	Y	5104	4973	1			312
							138	4	5614	9							
08	158069	X	66372	-0-	-91697	-0-	1481	1	59653	2	Y	4648	4808	1			152
							125	4	5113	9							
09	51082	X	51082	-0-	-0-	-0-	1236	1	45601	2	Y	3641	3617	1			176
							240	4	4005	9							
10	97061	X	68768	-0-	-28293	-0-	1700	1	61872	2	Y	4565	4310	1			431
							174	4	5022	9							
11	82260	X	47450	-0-	-34810	-0-	732	1	42861	2	Y	3426	2290	0	1459	1	108
							88	4	3769	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77370	X	58499	-0-	-18871	-0-	1124	1	53026	2	Y	3916	3999	1			123
							41	4	4308	9							
07	79949	X	27071	-0-	-52878	-0-	592	1	24496	2	Y	1757	1773	1			107
							50	4	1933	9							
08	79949	X	51818	-0-	-28131	-0-	1162	1	46788	2	Y	3427	3422	1			112
							98	4	3770	9							
09	77370	X	47427	-0-	-29943	-0-	1154	1	42563	2	Y	3169	3128	1			153
							224	4	3486	9							
10	75020	X	44579	-0-	-30441	-0-	1099	1	39978	2	Y	3082	2944	1			291
							112	4	3390	9							
11	58500	X	31607	-0-	-26893	-0-	484	1	28357	2	Y	2462	1627	0	1048	1	78
							58	4	2708	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79890	X	52449	-0-	-27441	-0-	997	1	47032	2	Y	3985	4044	1			126
							36	4	4384	9							
07	82553	X	48149	-0-	-34404	-0-	1043	1	43190	2	Y	3480	3393	1			213
							88	4	3828	9							
08	82553	X	50882	-0-	-31671	-0-	1133	1	45616	2	Y	3670	3763	1			120
							96	4	4037	9							
09	79890	X	45258	-0-	-34632	-0-	1104	1	40726	2	Y	2921	2900	1			141
							215	4	3213	9							
10	57505	X	45212	-0-	-12293	-0-	1110	1	40396	2	Y	3266	3099	1			308
							113	4	3593	9							
11	52440	X	37321	-0-	-15119	-0-	573	1	33571	2	Y	2825	1841	0	1203	1	89
							69	4	3108	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193470	X	70922	-0-	-122548	-0-	2519	1	66536	2	N	1615	1673	1			137
							90	4	1777	9							
07	199919	X	65922	-0-	-133997	-0-	2401	1	61660	2	N	1557	1475	1			219
							148	4	1713	9							
08	199919	X	65410	-0-	-134509	-0-	2358	1	61380	2	N	1457	1479	1			197
							69	4	1603	9							
09	193470	X	57363	-0-	-136107	-0-	2300	1	53470	2	N	1361	1320	1			238
							96	4	1497	9							
10	52272	X	52272	-0-	-0-	-0-	2123	1	48630	2	N	1314	1299	1			253
							74	4	1445	9							
11	70920	X	57684	-0-	-13236	-0-	2113	1	54267	2	N	1113	1191	0			175
							80	4	1224	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147330	X	76227	-0-	-71103	-0-	1464	1	69091	2	Y	5108	5201	1			161
							53	4	5619	9							
07	152241	X	71880	-0-	-80361	-0-	1572	1	65096	2	Y	4617	4496	1			282
							133	4	5079	9							
08	152241	X	64877	-0-	-87364	-0-	1453	1	58506	2	Y	4359	4499	1			142
							123	4	4795	9							
09	147330	X	53471	-0-	-93859	-0-	1302	1	48046	2	Y	3518	3490	1			170
							253	4	3870	9							
10	152241	X	57992	-0-	-94249	-0-	1439	1	52359	2	Y	3679	3502	1			347
							147	4	4047	9							
11	76230	X	43427	-0-	-32803	-0-	673	1	39433	2	Y	2945	1945	0	1254	1	93
							81	4	3240	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144240	X	77159	-0-	-67081	-0-	1477	1	69677	2	Y	5411	5513	1			170
							53	4	5952	9							
07	149048	X	40991	-0-	-108057	-0-	892	1	36930	2	Y	2812	2810	1			172
							76	4	3093	9							
08	149048	X	-0-	-0-	-149048	-0-					Y	-0-	172	1			-0-
09	144240	X	-0-	-0-	-144240	-0-					Y	-0-					-0-
10	149048	X	-0-	-0-	-149048	-0-					Y	-0-					-0-
11	144240	X	-0-	-0-	-144240	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135030	X	90872	-0-	-44158	-0-	1729	1	81555	2	Y	6842	6943	1			216
							62	4	7526	9							
07	139531	X	31567	-0-	-107964	-0-	682	1	28250	2	Y	2343	2416	1			143
							58	4	2577	9							
08	139531	X	44434	-0-	-95097	-0-	975	1	39259	2	Y	3743	3764	1			122
							83	4	4117	9							
09	135030	X	60496	-0-	-74534	-0-	1443	1	53216	2	Y	5052	4930	1			244
							280	4	5557	9							
10	139531	X	71294	-0-	-68237	-0-	1725	1	62760	2	Y	6030	5705	1			569
							176	4	6633	9							
11	135030	X	44619	-0-	-90411	-0-	674	1	39465	2	Y	3999	2739	0	1703	1	126
							81	4	4399	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		125532	-0-	125532	215149	1749	1	115466	2	Y	6769	6757	1			191
							871	4	7446	9							
07	318246	X	103097	-0-	-215149	-0-	1916	1	95734	2	Y	4911	4883	1			219
							45	4	5402	9							
08	155620	X	84634	-0-	-70986	-0-	1906	1	78601	2	Y	3647	3724	1			142
							115	4	4012	9							
09	150600	X	47132	-0-	-103468	-0-	1203	1	44987	2	Y	820	921	1			41
							40	4	902	9							
10	155620	X	45472	-0-	-110148	-0-	1364	1	43399	2	Y	615	596	1			60
							32	4	677	9							
11	150600	X	39616	-0-	-110984	-0-	1335	1	37949	2	Y	233	230	0	50	1	13
							76	4	256	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		119890	-0-	119890	144956	1690	1	111529	2	Y	5299	5344	1			149
							842	4	5829	9							
07	237595	X	92639	-0-	-144956	-0-	1738	1	86834	2	Y	3660	3646	1			163
							41	4	4026	9							
08	159309	X	79889	-0-	-79420	-0-	1798	1	74181	2	Y	3455	3483	1			135
							109	4	3801	9							
09	154170	X	46122	-0-	-108048	-0-	1156	1	43214	2	Y	1557	1614	1			78
							39	4	1713	9							
10	159309	X	44354	-0-	-114955	-0-	1334	1	42432	2	Y	506	534	1			50
							31	4	557	9							
11	154170	X	41450	-0-	-112720	-0-	1394	1	39640	2	Y	306	298	0	41	1	17
							79	4	337	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		133088	-0-	133088	153834	1862	1	122888	2	Y	6737	6590	1			190
							927	4	7411	9							
07	255947	X	102113	-0-	-153834	-0-	1902	1	95033	2	Y	4666	4648	1			208
							45	4	5133	9							
08	159309	X	84668	-0-	-74641	-0-	1899	1	78334	2	Y	3927	3982	1			153
							115	4	4320	9							
09	154170	X	46827	-0-	-107343	-0-	1174	1	43880	2	Y	1576	1650	1			79
							39	4	1734	9							
10	159309	X	54539	-0-	-104770	-0-	1559	1	49610	2	Y	3031	2813	1			297
							36	4	3334	9							
11	154170	X	42862	-0-	-111308	-0-	1390	1	39523	2	Y	1700	1658	0	244	1	95
							79	4	1870	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162366	X	29460	-0-	-132906	-0-	1569	1	25202	2	N	2217	2522	1			230
							250	4	2439	9							
07	137082	X	122051	-0-	-15031	-0-	2948	1	108907	2	N	8391	8267	1			354
							966	4	9230	9							
08	137082	X	102016	-0-	-35066	-0-	2780	1	89019	2	N	8456	8479	1			331
							915	4	9302	9							
09	132660	X	82347	-0-	-50313	-0-	2673	1	73639	2	N	5317	5307	1			341
							186	4	5849	9							
10	137082	X	74456	-0-	-62626	-0-	2673	1	66204	2	N	4985	4680	1			646
							95	4	5484	9							
11	132660	X	64486	-0-	-68174	-0-	2579	1	57284	2	N	3857	4128	0			375
							380	4	4243	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151604	X	32332	-0-	-119272	-0-	1717	1	27590	2	N	2501	2709	1			259
							274	4	2751	9							
07	138973	X	125285	-0-	-13688	-0-	3034	1	112060	2	N	8361	8267	1			353
							994	4	9197	9							
08	138973	X	100718	-0-	-38255	-0-	2746	1	87936	2	N	8302	8330	1			325
							904	4	9132	9							
09	134490	X	80759	-0-	-53731	-0-	2633	1	72534	2	N	4917	4926	1			316
							183	4	5409	9							
10	138973	X	71608	-0-	-67365	-0-	2581	1	63917	2	N	4562	4287	1			591
							92	4	5018	9							
*11	134490	X	56152	-0-	-78338	-0-	2252	1	50012	2	N	3233	3509	0			315
							332	4	3556	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	199276	X	44593	-0-	-154683	-0-	2419	1	38871	2	N	2652	2896	1			275
							386	4	2917	9							
07	155465	X	133226	-0-	-22239	-0-	3226	1	119153	2	N	8900	8800	1			375
							1057	4	9790	9							
08	155465	X	111027	-0-	-44438	-0-	3017	1	96603	2	N	9467	9471	1			371
							993	4	10414	9							
09	150450	X	91361	-0-	-59089	-0-	2968	1	81770	2	N	5834	5830	1			375
							206	4	6417	9							
10	155465	X	83904	-0-	-71561	-0-	3012	1	74611	2	N	5613	5260	1			728
							107	4	6174	9							
11	150450	X	70744	-0-	-79706	-0-	2832	1	62884	2	N	4192	4512	0			408
							417	4	4611	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0		7116	-0-	7116	7116	107	1	6589	2	Y	308	280	1	28
							81	4	339	9					
*07	123463	X	116347	-0-	-7116	-0-	2406	1	111427	2	Y	706	700	1	34
							1737	4	777	9					
*08	190526	X	138368	-0-	-52158	-0-	2793	1	127399	2	Y	6212	6103	1	143
							1343	4	6833	9					
*09	184380	X	107124	-0-	-77256	-0-	2199	1	99411	2	Y	4774	4801	1	116
							263	4	5251	9					
*10	190526	X	84824	-0-	-105702	-0-	1888	1	78486	2	Y	3774	3668	1	222
							299	4	4151	9					
11	184380	X	82875	-0-	-101505	-0-	1970	1	77422	2	Y	3100	3074	1	248
							73	4	3410	9					

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0		94190	-0-	94190	94190	1414	1	87381	2	Y	3931	3573	1	358
							1071	4	4324	9					
*07	253923	X	159733	-0-	-94190	-0-	3138	1	145353	2	Y	8160	8128	1	390
							2266	4	8976	9					
*08	181226	X	138242	-0-	-42984	-0-	2791	1	127310	2	Y	6181	6429	1	142
							1342	4	6799	9					
*09	175380	X	108122	-0-	-67258	-0-	2224	1	100531	2	Y	4637	4667	1	112
							266	4	5101	9					
*10	181226	X	88004	-0-	-93222	-0-	1960	1	81470	2	Y	3875	3759	1	228
							311	4	4263	9					
11	175380	X	79718	-0-	-95662	-0-	1891	1	74311	2	Y	3133	3110	1	251
							70	4	3446	9					

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0		136452	-0-	136452	136452	2039	1	125995	2	Y	6249	5680	1	569
							1544	4	6874	9					
*07	297019	X	160567	-0-	-136452	-0-	3077	1	142546	2	Y	11565	11581	1	553
							2222	4	12722	9					
*08	205499	X	132797	-0-	-72702	-0-	2672	1	121882	2	Y	6325	6732	1	146
							1285	4	6958	9					
*09	198870	X	106902	-0-	-91968	-0-	2197	1	99301	2	Y	4674	4707	1	113
							263	4	5141	9					
*10	205499	X	86269	-0-	-119230	-0-	1915	1	79595	2	Y	4051	3925	1	239
							303	4	4456	9					
11	198870	X	80429	-0-	-118441	-0-	1899	1	74632	2	Y	3480	3440	1	279
							70	4	3828	9					

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		272	-0-	272	272	2	1	270	2	Y	-0-			-0-
*06	0		116349	-0-	116349	116621	1624	1	105889	2	Y	6731	6272	1	459
							1432	4	7404	9					
*07	243304	X	126683	-0-	-116621	-0-	2923	1	115188	2	Y	7144	7337	1	266
							714	4	7858	9					
*08	143809	X	120714	-0-	-23095	-0-	2734	1	111833	2	Y	5322	5468	1	120
							293	4	5854	9					
*09	139170	X	107164	-0-	-32006	-0-	2615	1	99433	2	Y	4319	4239	1	200
							365	4	4751	9					
*10	143809	X	86516	-0-	-57293	-0-	2455	1	79525	2	Y	3784	3743	1	241
							374	4	4162	9					
11	139170	X	80466	-0-	-58704	-0-	2256	1	74469	2	Y	3348	3345	1	244
							58	4	3683	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		746	-0-	746	746	5	1	741	2	Y	-0-					-0-
*06	0		109612	-0-	109612	110358	1526	1	99491	2	Y	6591	6142	1			449
							1345	4	7250	9							
*07	231025	X	120667	-0-	-110358	-0-	2785	1	109770	2	Y	6756	6953	1			252
							680	4	7432	9							
*08	132866	X	112156	-0-	-20710	-0-	2537	1	103795	2	Y	5047	5186	1			113
							272	4	5552	9							
*09	128580	X	102889	-0-	-25691	-0-	2494	1	94858	2	Y	4717	4612	1			218
							348	4	5189	9							
*10	132866	X	75322	-0-	-57544	-0-	2133	1	69112	2	Y	3411	3412	1			217
							325	4	3752	9							
11	128580	X	71399	-0-	-57181	-0-	1999	1	65990	2	Y	3054	3049	1			222
							51	4	3359	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		2268	-0-	2268	2268	15	1	2253	2	Y	-0-					-0-
*06	0		121470	-0-	121470	123738	1725	1	112442	2	Y	5257	4899	1			358
							1520	4	5783	9							
*07	255853	X	132115	-0-	-123738	-0-	3111	1	122622	2	Y	5111	5279	1			190
							760	4	5622	9							
*08	141453	X	108673	-0-	-32780	-0-	2476	1	101309	2	Y	4203	4299	1			94
							265	4	4623	9							
*09	136890	X	97503	-0-	-39387	-0-	2385	1	90709	2	Y	3705	3628	1			171
							333	4	4076	9							
*10	141453	X	73376	-0-	-68077	-0-	2117	1	68585	2	Y	2137	2172	1			136
							323	4	2351	9							
11	136890	X	66263	-0-	-70627	-0-	1886	1	62258	2	Y	1882	1881	1			137
							49	4	2070	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		3497	-0-	3497	3497	24	1	3473	2	Y	-0-					-0-
*06	0		112077	-0-	112077	115574	1575	1	102658	2	Y	5869	5469	1			400
							1388	4	6456	9							
*07	242121	X	126547	-0-	-115574	-0-	2951	1	116280	2	Y	5995	6172	1			223
							721	4	6595	9							
*08	126697	X	101078	-0-	-25619	-0-	2295	1	93891	2	Y	4224	4352	1			95
							246	4	4646	9							
*09	122610	X	88687	-0-	-33923	-0-	2166	1	82359	2	Y	3509	3442	1			162
							302	4	3860	9							
*10	126697	X	67467	-0-	-59230	-0-	1938	1	62785	2	Y	2226	2246	1			142
							295	4	2449	9							
11	122610	X	62449	-0-	-60161	-0-	1771	1	58458	2	Y	1976	1974	1			144
							46	4	2174	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		85245	-0-	85245	85245	1420	1	74198	2	Y	5366	5119	1			247
							3724	4	5903	9							
*06	0		115594	-0-	115594	200839	1612	1	106396	2	Y	6166	6239	1			174
							803	4	6783	9							
*07	288505	X	87666	-0-	-200839	-0-	1629	1	81390	2	Y	4190	4177	1			187
							38	4	4609	9							
*08	161200	X	53360	-0-	-107840	-0-	1192	1	49179	2	Y	2652	2736	1			103
							72	4	2917	9							
*09	156000	X	58047	-0-	-97953	-0-	1390	1	51982	2	Y	4208	4100	1			211
							46	4	4629	9							
*10	161200	X	57709	-0-	-103491	-0-	1610	1	51214	2	Y	4406	4185	1			432
							38	4	4847	9							
11	156000	X	52745	-0-	-103255	-0-	1637	1	46560	2	Y	4050	3901	0	355	1	226
							93	4	4455	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		132108	-0-		132108	132108	2235	1	116808	2	Y	6548	6247	1			301
								5862	4	7203	9							
*06	0		119089	-0-		119089	251197	1664	1	109835	2	Y	6146	6274	1			173
								829	4	6761	9							
*07	341503	X	90306	-0-		-251197	-0-	1668	1	83368	2	Y	4755	4716	1			212
								39	4	5231	9							
*08	155806	X	21554	-0-		-134252	-0-	487	1	20078	2	Y	873	1051	1			34
								29	4	960	9							
*09	150780	X	50162	-0-		-100618	-0-	1227	1	45862	2	Y	2756	2652	1			138
								41	4	3032	9							
*10	155806	X	49473	-0-		-106333	-0-	1422	1	45243	2	Y	2523	2414	1			247
								33	4	2775	9							
11	150780	X	54274	-0-		-96506	-0-	1767	1	50233	2	Y	1976	1910	0	203	1	110
								100	4	2174	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		107735	-0-		107735	107735	868	1	99097	2	Y	6504	5557	1			947
								616	4	7154	9							
*08	268843	X	161108	-0-		-107735	-0-	1963	1	146421	2	Y	10244	10645	1			546
								1456	4	11268	9							
*09	191040	X	126276	-0-		-64764	-0-	2223	1	117843	2	Y	5566	5752	1			360
								87	4	6123	9							
*10	197408	X	110453	-0-		-86955	-0-	1982	1	103305	2	Y	4584	4366	1			578
								124	4	5042	9							
11	191040	X	84184	-0-		-106856	-0-	1763	1	78236	2	Y	3675	3687	0	174	1	392
								142	4	4043	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		103332	-0-		103332	103332	852	1	97256	2	Y	4200	3588	1			612
								604	4	4620	9							
*08	264670	X	161338	-0-		-103332	-0-	2015	1	150334	2	Y	6813	7062	1			363
								1495	4	7494	9							
*09	203880	X	128814	-0-		-75066	-0-	2266	1	120098	2	Y	5783	5772	1			374
								89	4	6361	9							
*10	210676	X	111539	-0-		-99137	-0-	1997	1	104073	2	Y	4858	4619	1			613
								125	4	5344	9							
11	191040	X	83290	-0-		-107750	-0-	1761	1	78155	2	Y	2938	3053	0	185	1	313
								142	4	3232	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		92243	-0-		92243	92243	1544	1	80663	2	Y	5444	5194	1			250
								4048	4	5988	9							
*06	0		91522	-0-		91522	183765	1273	1	84046	2	Y	5063	5170	1			143
								634	4	5569	9							
*07	0		70292	-0-		70292	254057	1304	1	65155	2	Y	3456	3445	1			154
								31	4	3802	9							
*08	289086	X	35029	-0-		-254057	-0-	794	1	32762	2	Y	1295	1399	1			50
								48	4	1425	9							
*09	137070	X	12713	-0-		-124357	-0-	312	1	11651	2	Y	673	689	1			34
								10	4	740	9							
*10	141639	X	24901	-0-		-116738	-0-	722	1	22965	2	Y	1088	1015	1			107
								17	4	1197	9							
11	137070	X	18416	-0-		-118654	-0-	592	1	16848	2	Y	856	827	0	88	1	48
								34	4	942	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		66216	-0-	66216	66216	2580	1	61822	2	Y	-0-					-0-
							1814	4									
*08	166623	X	100407	-0-	-66216	-0-	4239	1	90194	2	Y	4343	4216	1			127
							1197	4	4777	9							
*09	130260	X	88626	-0-	-41634	-0-	3586	1	79376	2	Y	4881	4783	1			225
							295	4	5369	9							
*10	134602	X	72743	-0-	-61859	-0-	3542	1	64690	2	Y	3816	3678	1			363
							313	4	4198	9							
11	130260	X	55628	-0-	-74632	-0-	2965	1	47957	2	Y	2886	2582	0	504	1	163
							1531	4	3175	9							

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		66452	-0-	66452	66452	2589	1	62042	2	Y	-0-					-0-
							1821	4									
*08	168829	X	102377	-0-	-66452	-0-	4299	1	91474	2	Y	4900	4757	1			143
							1214	4	5390	9							
*09	124320	X	89511	-0-	-34809	-0-	3621	1	80143	2	Y	4954	4869	1			228
							298	4	5449	9							
*10	128464	X	83066	-0-	-45398	-0-	4046	1	73895	2	Y	4334	4150	1			412
							358	4	4767	9							
11	124320	X	72757	-0-	-51563	-0-	3887	1	62866	2	Y	3634	3250	0	590	1	206
							2007	4	3997	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		64288	-0-	64288	64288	2505	1	60021	2	Y	-0-					-0-
							1762	4									
*08	161894	X	97606	-0-	-64288	-0-	4118	1	87618	2	Y	4280	4155	1			125
							1162	4	4708	9							
*09	118230	X	79229	-0-	-39001	-0-	3227	1	71433	2	Y	3913	3858	1			180
							265	4	4304	9							
*10	122171	X	70752	-0-	-51419	-0-	3460	1	63193	2	Y	3448	3300	1			328
							306	4	3793	9							
11	118230	X	58051	-0-	-60179	-0-	3106	1	50236	2	Y	2823	2525	0	466	1	160
							1604	4	3105	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		101274	-0-	101274	101274	1678	1	87679	2	Y	6834	6520	1			314
							4400	4	7517	9							
*06	0		107613	-0-	107613	208887	1488	1	98188	2	Y	6542	6672	1			184
							741	4	7196	9							
*07	0		83266	-0-	83266	292153	1535	1	76727	2	Y	4516	4499	1			201
							36	4	4968	9							
*08	339364	X	47211	-0-	-292153	-0-	1075	1	44355	2	Y	1560	1700	1			61
							65	4	1716	9							
*09	135900	X	32932	-0-	-102968	-0-	835	1	31212	2	Y	779	801	1			39
							28	4	857	9							
*10	135377	X	19950	-0-	-115427	-0-	596	1	18969	2	Y	337	343	1			33
							14	4	371	9							
11	131010	X	20707	-0-	-110303	-0-	695	1	19772	2	Y	183	179	0	27	1	10
							39	4	201	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		87103	-0-	87103	87103	1455	1	76028	2	Y	5276	5034	1			242
							3816	4	5804	9							
*06	0		121942	-0-	121942	209045	1683	1	111098	2	Y	7566	7595	1			213
							838	4	8323	9							
*07	0		93252	-0-	93252	302297	1717	1	85816	2	Y	5163	5146	1			230
							40	4	5679	9							
*08	381767	X	79470	-0-	-302297	-0-	1811	1	74694	2	Y	2596	2725	1			101
							109	4	2856	9							
*09	131010	X	67858	-0-	-63152	-0-	1644	1	61458	2	Y	4274	4161	1			214
							55	4	4701	9							
*10	135377	X	50847	-0-	-84530	-0-	1457	1	46344	2	Y	2738	2684	1			268
							34	4	3012	9							
11	131010	X	52182	-0-	-78828	-0-	1691	1	48072	2	Y	2112	2041	0	221	1	118
							96	4	2323	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		76058	-0-	76058	76058	1291	1	67487	2	Y	3539	3376	1			163
							3387	4	3893	9							
*06	0		139809	-0-	139809	215867	1942	1	128151	2	Y	7954	7893	1			224
							967	4	8749	9							
*07	0		108647	-0-	108647	324514	2012	1	100530	2	Y	5507	5486	1			245
							47	4	6058	9							
*08	410753	X	86239	-0-	-324514	-0-	1927	1	79484	2	Y	4284	4362	1			167
							116	4	4712	9							
*09	132600	X	42581	-0-	-90019	-0-	1050	1	39261	2	Y	2032	2097	1			102
							35	4	2235	9							
*10	135377	X	50250	-0-	-85127	-0-	1466	1	46636	2	Y	1922	1836	1			188
							34	4	2114	9							
11	131010	X	53300	-0-	-77710	-0-	1759	1	50030	2	Y	1283	1244	0	155	1	72
							100	4	1411	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		67483	-0-	67483	67483	2629	1	63005	2	Y	-0-					-0-
							1849	4									
*08	176766	X	109283	-0-	-67483	-0-	4514	1	96056	2	Y	6763	6566	1			197
							1274	4	7439	9							
*09	148590	X	95291	-0-	-53299	-0-	3851	1	85249	2	Y	5340	5291	1			246
							317	4	5874	9							
*10	153543	X	86200	-0-	-67343	-0-	4194	1	76590	2	Y	4586	4396	1			436
							371	4	5045	9							
11	148590	X	75776	-0-	-72814	-0-	4047	1	65454	2	Y	3805	3403	0	623	1	215
							2089	4	4186	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		125135	-0-	125135	125135	2116	1	110573	2	Y	6270	5982	1			288
							5549	4	6897	9							
*06	0		111620	-0-	111620	236755	1570	1	103655	2	Y	5103	5247	1			144
							782	4	5613	9							
*07	322832	X	86077	-0-	-236755	-0-	1612	1	80574	2	Y	3503	3491	1			156
							38	4	3853	9							
*08	151311	X	22274	-0-	-129037	-0-	493	1	20332	2	Y	1290	1396	1			50
							30	4	1419	9							
*09	146430	X	32980	-0-	-113450	-0-	792	1	29603	2	Y	2326	2260	1			116
							26	4	2559	9							
*10	151311	X	49260	-0-	-102051	-0-	1404	1	44665	2	Y	2871	2706	1			281
							33	4	3158	9							
11	146430	X	54367	-0-	-92063	-0-	1727	1	49117	2	Y	3114	2990	0	231	1	174
							98	4	3425	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		57568	-0-	57568	57568	2243	1	53748	2	Y	-0-					-0-
							1577	4									
*08	154430	X	96862	-0-	-57568	-0-	3997	1	85054	2	Y	6075	5898	1			177
							1128	4	6683	9							
*09	148920	X	89993	-0-	-58927	-0-	3630	1	80351	2	Y	5194	5132	1			239
							299	4	5713	9							
*10	153884	X	84576	-0-	-69308	-0-	4103	1	74927	2	Y	4712	4503	1			448
							363	4	5183	9							
11	148920	X	75694	-0-	-73226	-0-	4028	1	65137	2	Y	4045	3618	0	646	1	229
							2079	4	4450	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		79532	-0-	79532	79532	651	1	74302	2	Y	3743	3198	1			545
							462	4	4117	9							
*08	237927	X	158395	-0-	-79532	-0-	1923	1	143417	2	Y	10572	10554	1			563
							1426	4	11629	9							
*09	153000	X	117812	-0-	-35188	-0-	2064	1	109413	2	Y	5685	5880	1			368
							81	4	6254	9							
*10	158100	X	100285	-0-	-57815	-0-	1789	1	93243	2	Y	4674	4452	1			590
							112	4	5141	9							
11	153000	X	74704	-0-	-78296	-0-	1576	1	69974	2	Y	2752	2871	0	178	1	293
							127	4	3027	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		7232	-0-	7232	7232	62	1	7126	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
*08	179259	X	172027	-0-	-7232	-0-	2152	1	160521	2	Y	7053	6677	1			376
							1596	4	7758	9							
*09	188790	X	142742	-0-	-46048	-0-	2489	1	131914	2	Y	7492	7383	1			485
							98	4	8241	9							
*10	195083	X	122274	-0-	-72809	-0-	2178	1	113505	2	Y	5867	5612	1			740
							137	4	6454	9							
11	188790	X	79932	-0-	-108858	-0-	1684	1	74739	2	Y	3066	3256	0	223	1	327
							136	4	3373	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		4242	-0-	4242	4242	37	1	4179	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
*08	171419	X	167177	-0-	-4242	-0-	2091	1	155960	2	Y	6886	6519	1			367
							1551	4	7575	9							
*09	149633	X	149633	-0-	-0-	-0-	2645	1	140223	2	Y	6055	6030	1			392
							104	4	6661	9							
*10	138105	X	127310	-0-	-10795	-0-	2288	1	119249	2	Y	5117	4863	1			646
							144	4	5629	9							
11	133650	X	83701	-0-	-49949	-0-	1755	1	77909	2	Y	3542	3616	0	194	1	378
							141	4	3896	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	67692	X	47412	-0-	-20280	-0-	599	1	44656	2	Y	1557	1474	1			83
							444	4	1713	9							
*09	169230	X	153956	-0-	-15274	-0-	2690	1	142567	2	Y	7812	7389	1			506
							106	4	8593	9							
*10	174871	X	125838	-0-	-49033	-0-	2237	1	116564	2	Y	6270	5985	1			791
							140	4	6897	9							
11	169230	X	92112	-0-	-77118	-0-	1928	1	85581	2	Y	4044	4166	0	238	1	431
							155	4	4448	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		16902	-0-	16902	16902	380	1	15323	2	Y	1061	1026	1			35
							32	4	1167	9							
*09	41408	X	24506	-0-	-16902	-0-	591	1	21809	2	Y	1810	1758	1			87
							115	4	1991	9							
*10	35371	X	24720	-0-	-10651	-0-	618	1	22473	2	Y	1424	1377	1			134
							63	4	1566	9							
11	34230	X	23069	-0-	-11161	-0-	357	1	20899	2	Y	1609	1007	0	685	1	51
							43	4	1770	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	163722	X	163722	-0-	-0-	-0-	1883	1	156658	2	Y	4192	3942	1			250
							570	4	4611	9							
*10	190340	X	130420	-0-	-59920	-0-	1831	1	122172	2	Y	5328	5184	1			394
							556	4	5861	9							
11	184200	X	92779	-0-	-91421	-0-	1741	1	85901	2	Y	4188	3960	0	382	1	240
							530	4	4607	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	163092	X	163092	-0-	-0-	-0-	1877	1	156116	2	Y	4119	3874	1			245
							568	4	4531	9							
*10	189162	X	138881	-0-	-50281	-0-	1952	1	130232	2	Y	5550	5385	1			410
							592	4	6105	9							
11	183060	X	101183	-0-	-81877	-0-	1897	1	93601	2	Y	4644	4390	0	398	1	266
							577	4	5108	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0		126616	-0-	126616	126616	1891	1	116826	2	Y	5879	5343	1			536
							1432	4	6467	9							
*07	0		160658	-0-	160658	287274	3089	1	143088	2	Y	11136	11139	1			533
							2231	4	12250	9							
*08	0		132958	-0-	132958	420232	2659	1	121271	2	Y	7045	7416	1			162
							1278	4	7750	9							
*09	528667	X	108435	-0-	-420232	-0-	2234	1	100965	2	Y	4517	4570	1			109
							267	4	4969	9							
*10	195300	X	91773	-0-	-103527	-0-	2064	1	85783	2	Y	3272	3188	1			193
							327	4	3599	9							
11	189000	X	78641	-0-	-110359	-0-	1876	1	73715	2	Y	2710	2686	1			217
							69	4	2981	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		1238	-0-	1238	1238	11	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	144455	X	143217	-0-	-1238	-0-	1766	1	131777	2	Y	7604	7199	1			405
							1310	4	8364	9							
*09	145755	X	145755	-0-	-0-	-0-	2547	1	135005	2	Y	7366	7294	1			477
							100	4	8103	9							
*10	139717	X	119034	-0-	-20683	-0-	2113	1	110148	2	Y	6036	5751	1			762
							133	4	6640	9							
11	135210	X	92008	-0-	-43202	-0-	1919	1	85196	2	Y	4307	4381	0	229	1	459
							155	4	4738	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		13826	-0-	13826	13826	119	1	13622	2	Y	-0-					-0-
							85	4									
*08	0		179467	-0-	179467	193293	2221	1	165673	2	Y	9024	8543	1			481
							1647	4	9926	9							
*09	318976	X	125683	-0-	-193293	-0-	2199	1	116552	2	Y	6224	6302	1			403
							86	4	6846	9							
*10	174871	X	106816	-0-	-68055	-0-	1905	1	99306	2	Y	4986	4760	1			629
							120	4	5485	9							
11	169230	X	85294	-0-	-83936	-0-	1790	1	79466	2	Y	3540	3603	0	189	1	377
							144	4	3894	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	151192	X	151192	-0-	-0-	-0-	1678	1	139554	2	Y	8593	8081	1			512
							508	4	9452	9							
*10	175491	X	133152	-0-	-42339	-0-	1843	1	122943	2	Y	7097	7084	1			525
							559	4	7807	9							
11	169830	X	90685	-0-	-79145	-0-	1693	1	83507	2	Y	4518	4275	0	509	1	259
							515	4	4970	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		33375	-0-	33375	33375	366	1	30463	2	Y	2214	2082	1			132
							111	4	2435	9							
*10	150943	X	117568	-0-	-33375	-0-	1653	1	110270	2	Y	4675	4461	1			346
							502	4	5143	9							
11	139320	X	83287	-0-	-56033	-0-	1587	1	78307	2	Y	2645	2504	0	335	1	152
							483	4	2910	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		36377	-0-	36377	36377	387	1	32226	2	Y	3315	3118	1			197
							117	4	3647	9							
*10	192935	X	156558	-0-	-36377	-0-	2144	1	143017	2	Y	9770	9245	1			722
							650	4	10747	9							
11	167160	X	120059	-0-	-47101	-0-	2255	1	111258	2	Y	5327	5044	0	700	1	305
							686	4	5860	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		38651	-0-	38651	38651	417	1	34662	2	Y	3133	2946	1			187
							126	4	3446	9							
*10	195626	X	156975	-0-	-38651	-0-	2148	1	143333	2	Y	9856	9314	1			729
							652	4	10842	9							
11	173820	X	121000	-0-	-52820	-0-	2265	1	111758	2	Y	5716	5412	0	706	1	327
							689	4	6288	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		38488	-0-	38488	38488	419	1	34869	2	Y	2794	2628	1			166
							127	4	3073	9							
*10	192687	X	154199	-0-	-38488	-0-	2136	1	142515	2	Y	8091	7659	1			598
							648	4	8900	9							
11	183420	X	125141	-0-	-58279	-0-	2328	1	114843	2	Y	6602	6242	0	580	1	378
							708	4	7262	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	170467	X	170467	-0-	-0-	-0-	1876	1	156092	2	Y	10846	10200	1			646
							568	4	11931	9							
*10	190960	X	149552	-0-	-41408	-0-	2073	1	138311	2	Y	7763	7835	1			574
							629	4	8539	9							
11	184800	X	98047	-0-	-86753	-0-	1835	1	90521	2	Y	4666	4417	0	556	1	267
							558	4	5133	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	169951	X	169951	-0-	-0-	-0-	2657	1	155675	2	Y	10272	5574	0	4374	1	324
							320	4	11299	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170522	X	167597	-0-	-2925	-0-	2559	1	149937	2	Y	13448	7298	0	5726	1	424
							308	4	14793	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		109712	-0-	109712	228666	1501	1	99095	2	N	7607	7778	1			214
							748	4	8368	9							
07	0		82045	-0-	82045	310711	1499	1	74926	2	N	5077	5065	1			226
							35	4	5585	9							
08	339714	X	29003	-0-	-310711	-0-	629	1	25954	2	N	2165	2307	1			84
							38	4	2382	9							
09	137490	X	13473	-0-	-124017	-0-	334	1	12498	2	N	573	628	1			29
							11	4	630	9							
10	142073	X	25974	-0-	-116099	-0-	758	1	24123	2	N	977	910	1			96
							18	4	1075	9							
11	137490	X	24739	-0-	-112751	-0-	789	1	22435	2	N	1336	1278	0	79	1	75
							45	4	1470	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		30084	-0-	30084	30084	326	1	27136	2	Y	2294	2157	1			137
							99	4	2523	9							
*10	156608	X	126524	-0-	-30084	-0-	1758	1	117260	2	Y	6339	6007	1			469
							533	4	6973	9							
11	111360	X	96760	-0-	-14600	-0-	1826	1	90108	2	Y	3882	3675	0	454	1	222
							556	4	4270	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		54079	-0-	54079	54079	2107	1	50490	2	Y	-0-					-0-
							1482	4									
*08	151056	X	96977	-0-	-54079	-0-	3986	1	84813	2	Y	6412	6225	1			187
							1125	4	7053	9							
*09	139350	X	92641	-0-	-46709	-0-	3719	1	82331	2	Y	5714	5638	1			263
							306	4	6285	9							
*10	143995	X	88619	-0-	-55376	-0-	4262	1	77843	2	Y	5579	5312	1			530
							377	4	6137	9							
11	139350	X	77659	-0-	-61691	-0-	4097	1	66249	2	Y	4725	4226	0	762	1	267
							2115	4	5198	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	136682	X	136682	-0-	-0-	-0-	2144	1	125605	2	Y	7886	4279	0	3358	1	249
							258	4	8675	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154623	X	147896	-0-		-6727	-0-	2319	1	135842	2	Y	8596	4665	0	3660	1	271
								279	4	9456	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 10000 - 13229

06	4860	X	3959	-0-		-901	-0-	143	1	3709	3	Y	94	100	1			17
								4	4	103	9							
07	5022	X	3985	-0-		-1037	-0-	159	1	3669	3	Y	138	115	1			40
								5	4	152	9							
08	4495	X	3793	-0-		-702	-0-	156	1	3538	3	Y	84	102	1			22
								7	4	92	9							
09	4260	X	3640	-0-		-620	-0-	157	1	3325	3	Y	140	128	1			34
								4	4	154	9							
10	3906	X	3837	-0-		-69	-0-	165	1	3502	3	Y	150	161	1			23
								5	4	165	9							
11	3780	X	3554	-0-		-226	-0-	163	1	3307	3	Y	72	71	1			24
								5	4	79	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 10100 - 14900

06	5250	X	4949	-0-		-301	-0-	180	1	4667	3	Y	88	89	1			16
								5	4	97	9							
07	5425	X	5146	-0-		-279	-0-	207	1	4791	3	Y	128	107	1			37
								7	4	141	9							
08	5332	X	4656	-0-		-676	-0-	192	1	4377	3	Y	71	89	1			19
								9	4	78	9							
09	5100	X	5015	-0-		-85	-0-	222	1	4711	3	Y	69	70	1			18
								6	4	76	9							
10	5270	X	4998	-0-		-272	-0-	221	1	4696	3	Y	67	74	1			11
								7	4	74	9							
11	4980	X	4661	-0-		-319	-0-	215	1	4347	3	Y	84	67	1			28
								7	4	92	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 10450 - 16390

06	10785	X	10785	-0-		-0-	-0-	390	1	10135	3	N	225	284	1	1	8	40
								12	4	248	9							
07	10272	X	10272	-0-		-0-	-0-	413	1	9539	3	N	279	238	1			81
								13	4	307	9							
08	12617	X	9168	-0-		-3449	-0-	374	1	8517	3	N	236	255	1			62
								17	4	260	9							
09	12210	X	10682	-0-		-1528	-0-	468	1	9928	3	N	248	248	1			62
								13	4	273	9							
10	10912	X	10364	-0-		-548	-0-	454	1	9624	3	N	247	270	1			39
								14	4	272	9							
11	10560	X	9521	-0-		-1039	-0-	434	1	8778	3	N	268	218	1			89
								14	4	295	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	11649	-0-	-291	-0-	419	1	10879	3	Y	308	341	1			55
							12	4	339	9							
07	12803	X	12147	-0-	-656	-0-	489	1	11298	3	Y	314	278	1			91
							15	4	345	9							
08	12803	X	11799	-0-	-1004	-0-	480	1	10914	3	Y	348	348	1			91
							22	4	383	9							
09	12390	X	11701	-0-	-689	-0-	508	1	10760	3	Y	381	378	1			94
							14	4	419	9							
10	12090	X	11453	-0-	-637	-0-	498	1	10557	3	Y	348	388	1			54
							15	4	383	9							
11	11700	X	10871	-0-	-829	-0-	490	1	9912	3	Y	412	330	1			136
							16	4	453	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6483	-0-	-27	-0-	236	1	6130	3	Y	100	104	1			18
							7	4	110	9							
07	6851	X	6600	-0-	-251	-0-	269	1	6220	3	Y	94	84	1			28
							8	4	103	9							
08	6913	X	6041	-0-	-872	-0-	250	1	5684	3	Y	86	91	1			23
							12	4	95	9							
09	6690	X	6037	-0-	-653	-0-	267	1	5658	3	Y	95	94	1			24
							7	4	105	9							
10	6727	X	5911	-0-	-816	-0-	260	1	5524	3	Y	108	115	1			17
							8	4	119	9							
11	6480	X	5353	-0-	-1127	-0-	242	1	4888	3	Y	195	148	1			64
							8	4	215	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12960	X	12546	-0-	-414	-0-	454	1	11796	3	Y	257	293	1			49
							13	4	283	9							
07	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	543	1	12546	3	Y	345	291	1			103
							17	4	380	9							
08	13082	X	7898	-0-	-5184	-0-	320	1	7286	3	Y	252	286	1			69
							15	4	277	9							
09	12540	X	10275	-0-	-2265	-0-	451	1	9557	3	Y	232	239	1			62
							12	4	255	9							
10	13485	X	11557	-0-	-1928	-0-	498	1	10558	3	Y	442	434	1	1	8	69
							15	4	486	9							
11	13050	X	11172	-0-	-1878	-0-	502	1	10147	3	Y	461	378	1			152
							16	4	507	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	501	1	13002	3	Y	316	285	1	27	8	52
							15	4	348	9							
07	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	574	1	13258	3	Y	272	244	1			80
							18	4	299	9							
08	14198	X	13482	-0-	-716	-0-	545	1	12388	3	Y	476	427	1	6	8	123
							25	4	524	9							
09	13860	X	13035	-0-	-825	-0-	568	1	12036	3	Y	378	408	1			93
							15	4	416	9							
10	14074	X	13166	-0-	-908	-0-	578	1	12263	3	Y	280	329	1			44
							17	4	308	9							
11	13620	X	9237	-0-	-4383	-0-	423	1	8545	3	Y	233	199	1			78
							13	4	256	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11820	X	11493	-0-	-327	-0-	422	1	10943	3	Y	105	111	1			20
							12	4	116	9							
07	12462	X	11458	-0-	-1004	-0-	470	1	10867	3	Y	96	85	1			31
							15	4	106	9							
08	12958	X	10453	-0-	-2505	-0-	434	1	9882	3	Y	106	108	1			29
							20	4	117	9							
09	12540	X	10350	-0-	-2190	-0-	460	1	9742	3	Y	124	121	1			32
							12	4	136	9							
10	11315	X	10230	-0-	-1085	-0-	454	1	9638	3	Y	113	126	1			19
							14	4	124	9							
11	10950	X	9445	-0-	-1505	-0-	439	1	8885	3	Y	97	83	1			33
							14	4	107	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	143	1	3716	3	Y	56	57	1			10
							4	4	62	9							
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	172	1	3972	3	Y	95	77	1			28
							5	4	105	9							
08	4092	X	4058	-0-	-34	-0-	167	1	3800	3	Y	75	83	1			20
							8	4	83	9							
09	3960	X	3902	-0-	-58	-0-	171	1	3621	3	Y	95	91	1			24
							5	4	105	9							
10	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	165	1	3509	3	Y	78	89	1			13
							5	4	86	9							
11	4110	X	3475	-0-	-635	-0-	159	1	3219	3	Y	84	69	1			28
							5	4	92	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	2707	-0-	-1283	-0-	97	1	2528	3	Y	72	74	1			13
							3	4	79	9							
07	4123	X	2868	-0-	-1255	-0-	117	1	2694	3	Y	48	47	1			14
							4	4	53	9							
08	4123	X	3409	-0-	-714	-0-	141	1	3219	3	Y	38	42	1			10
							7	4	42	9							
09	3630	X	3044	-0-	-586	-0-	128	1	2723	3	Y	173	141	1			42
							3	4	190	9							
10	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	113	1	2402	3	Y	88	116	1			14
							3	4	97	9							
11	3090	X	2402	-0-	-688	-0-	109	1	2203	3	Y	79	67	1			26
							3	4	87	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	137	1	3569	3	Y	627	538	1			107
							4	4	690	9							
07	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	156	1	3601	3	Y	224	268	1			63
							5	4	246	9							
08	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	149	1	3387	3	Y	119	151	1			31
							7	4	131	9							
09	4410	X	3506	-0-	-904	-0-	155	1	3294	3	Y	48	67	1			12
							4	4	53	9							
10	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	152	1	3218	3	Y	85	84	1			13
							5	4	94	9							
11	3900	X	3189	-0-	-711	-0-	145	1	2936	3	Y	94	76	1			31
							5	4	103	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2585	-0-	-115	-0-	94	1	2452	3	Y	33	58	1			6
							3	4	36	9							
07	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	109	1	2508	3	Y	121	93	1			34
							3	4	133	9							
08	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	108	1	2455	3	Y	81	94	1			21
							5	4	89	9							
09	2580	N	2090	-0-	-490	-0-	87	1	1847	3	Y	140	127	1			34
							2	4	154	9							
10	2604	N	2183	-0-	-421	-0-	94	1	1985	3	Y	92	112	1			14
							3	4	101	9							
11	2520	N	1769	-0-	-751	-0-	80	1	1610	3	Y	69	60	1			23
							3	4	76	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	277	1	7196	3	Y	98	105	1			18
							8	4	108	9							
07	7905	X	7612	-0-	-293	-0-	311	1	7183	3	Y	98	86	1			30
							10	4	108	9							
08	8091	X	6781	-0-	-1310	-0-	282	1	6405	3	Y	74	84	1			20
							13	4	81	9							
09	7830	X	7242	-0-	-588	-0-	320	1	6790	3	Y	112	103	1			29
							9	4	123	9							
10	8091	X	7215	-0-	-876	-0-	318	1	6755	3	Y	120	130	1			19
							10	4	132	9							
11	7590	X	6701	-0-	-889	-0-	309	1	6247	3	Y	123	101	1			41
							10	4	135	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	6207	-0-	-2163	-0-	227	1	5881	3	Y	84	91	1			16
							7	4	92	9							
07	8649	X	6370	-0-	-2279	-0-	260	1	5996	3	Y	96	83	1			29
							8	4	106	9							
08	8215	X	6019	-0-	-2196	-0-	250	1	5676	3	Y	74	83	1			20
							12	4	81	9							
09	7020	X	5773	-0-	-1247	-0-	255	1	5400	3	Y	101	95	1			26
							7	4	111	9							
10	6510	X	5843	-0-	-667	-0-	258	1	5470	3	Y	97	107	1			16
							8	4	107	9							
*11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	293	1	5922	3	Y	103	84	1			35
							9	4	113	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10710	X	5325	-0-	-5385	-0-	193	1	5019	3	Y	97	105	1			18
							6	4	107	9							
07	9548	X	5660	-0-	-3888	-0-	230	1	5307	3	Y	105	91	1			32
							7	4	116	9							
08	8246	X	7698	-0-	-548	-0-	319	1	7253	3	Y	101	106	1			27
							15	4	111	9							
09	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	357	1	7572	3	Y	105	105	1			27
							10	4	116	9							
10	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	373	1	7914	3	Y	119	126	1			20
							11	4	131	9							
*11	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	516	1	10426	3	Y	113	94	1			39
							16	4	124	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10980	X	9725	-0-	-1255	-0-	348	1	9044	3	Y	294	310	1			55
							10	4	323	9							
07	11160	X	9428	-0-	-1732	-0-	379	1	8745	3	Y	265	240	1			80
							12	4	292	9							
08	11160	X	8738	-0-	-2422	-0-	357	1	8127	3	Y	216	238	1			58
							16	4	238	9							
09	10260	X	9067	-0-	-1193	-0-	396	1	8384	3	Y	251	246	1			63
							11	4	276	9							
10	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	414	1	8788	3	Y	234	260	1			37
							12	4	257	9							
*11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	396	1	8016	3	Y	267	216	1			88
							13	4	294	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15510	X	12576	-0-	-2934	-0-	454	1	11792	3	Y	288	303	1			52
							13	4	317	9							
07	16027	X	12564	-0-	-3463	-0-	508	1	11733	3	Y	279	249	1			82
							16	4	307	9							
08	15407	X	11981	-0-	-3426	-0-	486	1	11048	3	Y	386	367	1			101
							22	4	425	9							
09	14100	X	10771	-0-	-3329	-0-	462	1	9788	3	Y	463	450	1			114
							12	4	509	9							
10	13919	X	11819	-0-	-2100	-0-	517	1	10970	3	Y	288	355	1			47
							15	4	317	9							
11	12570	X	10223	-0-	-2347	-0-	466	1	9428	3	Y	285	236	1			96
							15	4	314	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	11312	-0-	-2308	-0-	413	1	10714	3	Y	157	166	1			29
							12	4	173	9							
07	14074	X	10775	-0-	-3299	-0-	440	1	10165	3	Y	142	129	1			42
							14	4	156	9							
08	13423	X	10525	-0-	-2898	-0-	437	1	9950	3	Y	107	121	1			28
							20	4	118	9							
09	12810	X	10321	-0-	-2489	-0-	456	1	9660	3	Y	175	160	1			43
							12	4	193	9							
10	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	448	1	9511	3	Y	242	247	1			38
							13	4	266	9							
*11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	450	1	9096	3	Y	145	134	1			49
							14	4	160	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5651	-0-	-439	-0-	202	1	5253	3	Y	173	169	1			33
							6	4	190	9							
07	6479	X	5587	-0-	-892	-0-	220	1	5083	3	Y	252	211	1			74
							7	4	277	9							
08	6479	X	5280	-0-	-1199	-0-	202	1	4599	3	Y	427	389	1			112
							9	4	470	9							
09	6270	X	4890	-0-	-1380	-0-	206	1	4356	3	Y	293	333	1			72
							6	4	322	9							
10	4681	X	4510	-0-	-171	-0-	195	1	4127	3	Y	165	211	1			26
							6	4	182	9							
11	4530	X	3502	-0-	-1028	-0-	157	1	3184	3	Y	142	121	1			47
							5	4	156	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9990	X	8583	-0-	-1407	-0-	309	1	8035	3	Y	209	211	1			37
							9	4	230	9							
07	10323	X	8696	-0-	-1627	-0-	353	1	8161	3	Y	155	146	1			46
							11	4	171	9							
08	10323	X	7735	-0-	-2588	-0-	318	1	7223	3	Y	163	166	1			43
							15	4	179	9							
09	9540	X	7653	-0-	-1887	-0-	337	1	7150	3	Y	143	150	1			36
							9	4	157	9							
10	8742	X	7766	-0-	-976	-0-	336	1	7119	3	Y	274	267	1			43
							10	4	301	9							
11	8460	X	6517	-0-	-1943	-0-	298	1	6028	3	Y	165	151	1			57
							9	4	182	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	7179	-0-	7179	23282	261	1	6764	3	Y	133	136	1			24
							8	4	146	9							
07	0	W	7774	-0-	7774	31056	317	1	7317	3	Y	118	107	1			35
							10	4	130	9							
08	37800	X	6744	-0-	-31056	-0-	278	1	6324	3	Y	117	121	1			31
							13	4	129	9							
09	8400	X	6412	-0-	-1988	-0-	282	1	5987	3	Y	123	120	1			34
							8	4	135	9							
10	7595	X	6599	-0-	-996	-0-	289	1	6132	3	Y	154	162	1			26
							9	4	169	9							
11	7350	X	5737	-0-	-1613	-0-	262	1	5305	3	Y	147	123	1			50
							8	4	162	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	8417	-0-	-163	-0-	302	1	7830	3	Y	251	235	1			44
							9	4	276	9							
07	8866	X	8010	-0-	-856	-0-	325	1	7503	3	Y	156	155	1			45
							10	4	172	9							
08	8866	X	7557	-0-	-1309	-0-	310	1	7043	3	Y	173	173	1			45
							14	4	190	9							
09	8460	X	7451	-0-	-1009	-0-	331	1	7017	3	Y	85	108	1			22
							9	4	94	9							
10	8649	X	6523	-0-	-2126	-0-	288	1	6109	3	Y	106	111	1			17
							9	4	117	9							
11	8370	X	5779	-0-	-2591	-0-	266	1	5370	3	Y	123	99	1			41
							8	4	135	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	356	1	9255	3	Y	189	223	1			34
							11	4	208	9							
07	9641	X	8702	-0-	-939	-0-	353	1	8145	3	Y	175	157	1			52
							11	4	193	9							
08	9641	X	9047	-0-	-594	-0-	372	1	8458	3	Y	182	186	1			48
							17	4	200	9							
09	9330	X	8349	-0-	-981	-0-	367	1	7784	3	Y	171	176	1			43
							10	4	188	9							
10	10137	X	8767	-0-	-1370	-0-	384	1	8143	3	Y	208	218	1			33
							11	4	229	9							
11	9810	X	7911	-0-	-1899	-0-	360	1	7279	3	Y	237	191	1			79
							11	4	261	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5005	-0-	-755	-0-	183	1	4741	3	N	69	74	1			13
							5	4	76	9							
07	5952	X	5083	-0-	-869	-0-	206	1	4766	3	N	95	80	1			28
							6	4	105	9							
08	5766	X	4757	-0-	-1009	-0-	197	1	4473	3	N	71	80	1			19
							9	4	78	9							
09	5430	X	4492	-0-	-938	-0-	198	1	4202	3	N	79	78	1			20
							5	4	87	9							
10	5177	X	4399	-0-	-778	-0-	193	1	4103	3	N	88	94	1			14
							6	4	97	9							
11	5010	X	4240	-0-	-770	-0-	195	1	3940	3	N	90	74	1			30
							6	4	99	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

06	9930	X	9472	-0-	-458	-0-	344	1	8942	3	N	160	155	1			29
							10	4	176	9							
07	10912	X	9173	-0-	-1739	-0-	376	1	8676	3	N	99	97	1			31
							12	4	109	9							
08	10912	X	8587	-0-	-2325	-0-	357	1	8113	3	N	92	98	1			25
							16	4	101	9							
09	10560	X	8384	-0-	-2176	-0-	373	1	7899	3	N	93	94	1			24
							10	4	102	9							
10	9548	X	8117	-0-	-1431	-0-	360	1	7634	3	N	102	109	1			17
							11	4	112	9							
11	9240	X	7445	-0-	-1795	-0-	345	1	6972	3	N	106	87	1			36
							11	4	117	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	153	1	2383	2	Y	-0-					-0-
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	113	1	1782	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	725	-0-	-298	-0-	44	1	681	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	680	-0-	-310	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	674	-0-	-349	-0-	37	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	576	-0-	-114	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 115 RRCID -> 166179 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7832 - 7904

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	380	-0-	-400	-0-	377	2	3	9	N	3					111
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	775	2	4	9	N	4					115
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	N	6					121
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1048	2	13	9	N	12					133
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1322	2	40	9	N	36					169
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1130	2	41	9	N	37	182	1			24

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	#	2428	-0-	-482	-0-	333	1	1851	3	N	222	357	1			72
							244	9									
07	3007	#	2686	-0-	-321	-0-	409	1	2100	3	N	161	1	8			232
							177	9									
08	2852	#	2234	-0-	-618	-0-	2040	3	194	9	N	176	189	1	1	8	218
09	2760	#	2646	-0-	-114	-0-	72	1	2370	3	N	185	182	1	1	8	220
							204	9									
10	2697	#	2169	-0-	-528	-0-	72	1	1897	3	N	182	189	1	1	8	212
							200	9									
11	2610	#	2149	-0-	-461	-0-	72	1	1910	3	N	152	191	1	3	8	170
							167	9									

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11052	32150	-0-	21098	21098	31846	2	304 9		N	276					276
11	55260	31953	-0-	-23307	-0-	31705	2	248 9		N	225	389	1			112

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER (OLMOS) 35564 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 103 RRCID -> 087351 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4739 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	2	-0-		-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	X	12	-0-		-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	93	X	6	-0-		-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	X	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8	X	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	13	X	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-		-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-		-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-		-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	2	-0-		-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	7	-0-		-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-		-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-		-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	2	-0-		-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		60	-0-		60	62	1	1	59	9	Y	54					55
07	DLQ G-10		1	-0-		1	63	1	1			Y	-0-					55
08	DLQ G-10		1	-0-		1	64	1	1			Y	-0-					55
09	DLQ G-10		1	-0-		1	65	1	1			Y	-0-					55
10	66	N	1	-0-		-65	-0-	1	1			Y	-0-					55
*11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		30	-0-		30	32	1	1	29	9	Y	26					27
07	DLQ G-10		1	-0-		1	33	1	1			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1	-0-		1	34	1	1			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		1	-0-		1	35	1	1			Y	-0-					27
10	36	N	1	-0-		-35	-0-	1	1			Y	-0-					27
*11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		30	-0-	30	32	1	1	29	9	Y	26					27
07	DLQ G-10		1	-0-	1	33	1	1			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1	-0-	1	34	1	1			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		1	-0-	1	35	1	1			Y	-0-					27
10	36	N	1	-0-	-35	-0-	1	1			Y	-0-					27
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		31	-0-	31	33	1	1	30	9	Y	27					28
07	DLQ G-10		1	-0-	1	34	1	1			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		1	-0-	1	35	1	1			Y	-0-					28
09	DLQ G-10		1	-0-	1	36	1	1			Y	-0-					28
10	37	N	1	-0-	-36	-0-	1	1			Y	-0-					28
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	1			Y	-0-					14
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-					14
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-					14
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	1			Y	-0-					10
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-					10
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-					10
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	1			Y	-0-					22
07	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-					22
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-					22
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	9	Y	27					28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			Y	-0-					15
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	1			Y	-0-					15
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			Y	-0-					15
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	1			Y	-0-					15
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					15
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		618	-0-	618	1030	618	1			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		991	-0-	991	2021	991	1			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2022	1	1			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1	-0-	1	2023	1	1			Y	-0-					13
10	2024	N	1	-0-	-2023	-0-	1	1			Y	-0-					13
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3945	-0-	-555	-0-	3945	2			N	-0-					190
07	4650	X	3922	-0-	-728	-0-	3922	2			N	-0-					190
08	4650	X	4079	-0-	-571	-0-	4079	2			N	-0-					190
09	4170	X	3328	-0-	-842	-0-	3328	2			N	-0-					190
10	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	3876	2			N	-0-					190
11	3960	X	3297	-0-	-663	-0-	3297	2			N	-0-					190

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1114	-0-	-206	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	930	-0-	-310	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	900	N	583	-0-	-317	-0-	583	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

06	1080	N	634	-0-	-446	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

06	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1543	-0-	-227	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1593	-0-	-360	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

06	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
09	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	2			N	-0-					-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	990	N	694	-0-	-296	-0-	694	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	960	N	756	-0-	-204	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	905	-0-	-295	-0-	905	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

06	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	967	-0-	-490	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2102	-0-	-298	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

06	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

06	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	990	N	781	-0-	-209	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	552	-0-	-528	-0-	552	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

06	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	958	-0-	-530	-0-	958	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	936	-0-	-264	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	688	-0-	-335	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		8	-0-	8	15	8	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		17	-0-	17	32	17	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	37	5	2			Y	-0-					-0-
09	71	X	34	-0-	-37	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	100	1	24	2	Y	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

06	T. A.		15	-0-	15	51	15	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		31	-0-	31	82	31	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		33	-0-	33	115	33	2			Y	-0-					-0-
09	233	X	118	-0-	-115	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					48
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					48
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					48
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					48
10	1054	N	758	-0-	-296	-0-	758	2			Y	-0-	22	1			26
11	1020	N	703	-0-	-317	-0-	5	1	698	2	Y	-0-					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	100	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	1			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	727	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	600	N	456	-0-	-144	-0-	3	1	453	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1030 RRCID -> 086793 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4352 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	870	-0-	-240	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	482	-0-	-665	-0-	469	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1020	N	390	-0-	-630	-0-	3	1	387	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					7
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					7
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					7
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					7
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	5	1	607	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	372	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	100	1	13	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	1	1	170	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	210	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	3	1	393	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 8 RRCID -> 103699 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4704 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	294	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	2	1	279	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	257	-0-	-208	-0-	251	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	420	N	256	-0-	-164	-0-	2	1	254	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	324	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	2	1	270	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	513	-0-	-324	-0-	88	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	608	-0-	-112	-0-	27	1	581	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-			12
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			12
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			12
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			12
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	80	1	38	2	Y	-0-			12
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-			12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	102	1	462	2	N	-0-			-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	551	2	N	-0-			-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	104	-0-	104	104	50	1	54	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104						Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-			-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-			-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-			-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-			-0-
10	1426	N	889	-0-	-537	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
11	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	34	-0-	34	34	9	1	25	2		Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			-0-
08	2201	X	1750	-0-	-451	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
09	2460	X	2069	-0-	-391	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
10	2480	N	1698	-0-	-782	-0-	307	1	1391	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	69	1	1499	2	N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	N	-0-			-0-
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1014	-0-	1014	2839	1014	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		783	-0-	783	3622	783	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		859	-0-	859	4481	859	2			Y	-0-					-0-
09	6333	X	1852	-0-	-4481	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	648	-0-	-127	-0-	629	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	840	N	515	-0-	-325	-0-	3	1	512	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

06	2310	X	1305	-0-	-1005	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1195	-0-	-1192	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	1246	-0-	-1141	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1154	-0-	-1156	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
10	1333	X	831	-0-	-502	-0-	794	2	37	9	Y	34	34	0			-0-
11	1200	N	799	-0-	-401	-0-	6	1	793	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	470	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

06	1050	N	814	-0-	-236	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	432	-0-	-378	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	600	N	541	-0-	-59	-0-	4	1	537	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	430					Y	-0-					-0-
*10	430	N	-0-	-0-	-430	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

06	T. A.		424	-0-	424	1574	424	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		610	-0-	610	2184	610	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		557	-0-	557	2741	557	2			Y	-0-					-0-
09	3275	X	534	-0-	-2741	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	303	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	75	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	143	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	54	1	331	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	110	1	310	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	303	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	135	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	192	-0-	-168	-0-	50	1	142	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	64	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	96	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	167	-0-	-163	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	19	1	55	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

06	330	N	325	-0-	-5	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	11	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	73	-0-	-257	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

06	210	N	171	-0-	-39	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	14	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	54	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	14	1	391	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	8	1	255	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

06	540	N	303	-0-	-237	-0-	57	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	110	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	38	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	42	1	120	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	57	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	121	-0-	-344	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	20	1	682	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

06	420	N	233	-0-	-187	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
07	372	N	141	-0-	-231	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

06	630	N	550	-0-	-80	-0-	22	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	72	1	545	3	Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	52	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	20	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	18	1	597	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	422	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	287	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	208	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	227	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	231	1	56	3	Y	-0-					-0-
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	299	1	65	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	11	1	45	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	33	1	53	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	108 1	1 9	465	3	Y	1					1
07	589	N	525	-0-	-64	-0-	200	1	325	3	Y	-0-					1
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	499	3	Y	1					2
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	32	1	470	3	Y	-0-					2
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	70	1	434	3	Y	-0-					2
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	129	1	365	3	Y	-0-					2

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	48	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	103	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	32	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	50	1	142	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	420	-0-	-210	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	52	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	3	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	14	1	471	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	346	-0-	-104	-0-	14 1	1 9	331	3	Y	1	1	8			-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	35	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	381	3	Y	1	1	8			-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	38	1	61	3	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	88	1	704	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	806	N	86	-0-	-720	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	283	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	320	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	224	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	32	-0-	-358	-0-	22	1	9	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	13	-0-	-359	-0-	10	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	109	1	44	3	N	-0-					-0-
07	217	N	97	-0-	-120	-0-	82	1	15	3	N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	56	1	24	3	N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	76	1	31	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	159	1	38	3	N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	259	1	56	3	N	-0-					-0-

APACHE WELL #: 5 RRCID -> 104099 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4782 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	48	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	28	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	61	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	44	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APACHE "C" WELL #: 6 RRCID -> 113595 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4860 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	44	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	25	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	53	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	115	1	193	3	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	107	1	230	3	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	65	1	270	3	N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	136	1	130	3	N	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	123	1	95	3	N	-0-					-0-
11	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	37	1	62	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	13	1	28	3	N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	85	1	81	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	89	1	69	3	N	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	477	-0-	-153	-0-	90	1	387	3	N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	129	1	209	3	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	25	1	357	3	N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	69	1	426	3	N	-0-					-0-
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	87	1	245	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	47	1	1136	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	150	1	1172	3	N	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	83	1	960	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	42	1	961	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	45	1	1273	3	N	-0-					-0-
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	44	1	1483	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	799	3	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	97	1	755	3	N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	3	N	-0-					-0-
09	840	N	33	-0-	-807	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
10	837	N	329	-0-	-508	-0-	11	1	318	3	N	-0-					-0-
11	660	N	475	-0-	-185	-0-	14	1	461	3	N	-0-					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1495	-0-	-215	-0-	60	1	1435	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	257	1	1944	3	N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	164	1	1906	3	N	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	81	1	1857	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1587	-0-	-552	-0-	54	1	1533	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	863	-0-	-1147	-0-	25	1	838	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2105	-0-	-205	-0-	84	1	2021	3	N	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	282	1	2137	3	N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	195	1	2256	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	90	1	2055	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2418	N	1864	-0-	-554	-0-	64	1	1800	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	68	1	2285	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	49	1	1185	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	144	1	1100	3	N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	99	1	1143	3	N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	52	1	1189	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	35	1	973	3	N	-0-					-0-
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	36	1	1235	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	154	1	1172	3	N	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	110	1	1269	3	N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1333	N	872	-0-	-461	-0-	30	1	842	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	938	-0-	-382	-0-	27	1	911	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					3
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	N	-0-					3
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	3	N	-0-					3

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	151	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-					-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	54	1	232	3	N	-0-					17
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	122	1	197	3	N	-0-					17
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	N	-0-					17
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	18	1	258	3	N	-0-					17
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	40	1	246	3	N	-0-					17
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	53	1	151	3	N	-0-					17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					13
07	279	N	86	-0-	-193	-0-	32	1	54	3	N	-0-					13
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	N	-0-					13
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					13
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	56	1	349	3	N	-0-					13
11	270	N	127	-0-	-143	-0-	33	1	94	3	N	-0-					13

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	22	1	95	3	N	-0-					38
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	32	1	54	3	N	-0-					38
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					38
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	102	3	N	4					42
							4	9									
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	3	N	-0-					42
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	3	N	-0-					42

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	37	1	59	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	3	N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	34	1	95	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	54	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	119	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	79	-0-	-200	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	20	-0-	-190	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	86	1	2066	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	274	1	2076	3	N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	186	1	2160	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	96	1	2184	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	1548	-0-	-808	-0-	53	1	1494	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2280	N	1315	-0-	-965	-0-	38	1	1277	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	12	1	303	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					12
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					12
09	330	N	114	-0-	-216	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	8			12
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					12
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	29	1	138	3	Y	-0-					12

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	7	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	48	1	1162	3	N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	158	1	1202	3	N	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	120	1	1396	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	55	1	1262	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	41	1	1143	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	937	-0-	-533	-0-	26	1	894	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	11	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	25	1	242	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	N	-0-					-0-
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	243	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	N	189	-0-	-81	-0-	33	1	156	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	20	1	488	3	N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	46	1	339	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	3	N	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	9	1	289	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	966	3	N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	100	1	787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	74	1	860	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1020	N	810	-0-	-210	-0-	34	1	776	3	N	-0-					-0-
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	24	1	668	3	N	-0-					-0-
11	900	N	724	-0-	-176	-0-	21	1	703	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	72	1	1717	3	N	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	220	1	1669	3	N	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	151	1	1752	3	N	-0-					-0-
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	76	1	1739	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	53	1	1494	3	N	-0-					-0-
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	54	1	1839	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	277	-0-	-203	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
07	434	N	105	-0-	-329	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	469	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1585	-0-	-335	-0-	63	1	1521	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	205	1	1581	3	N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1470	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	58	1	1331	3	N	2	1	8			1
							2	9									
10	1798	N	1063	-0-	-735	-0-	36	1	1026	3	N	1	1	8			1
							1	9									
11	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	39	1	1317	3	N	1	1	8			1
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	59	1	1403	3	N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	176	1	1354	3	N	-0-					-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	122	1	1416	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	60	1	1378	3	N	2	1	8			1
							2	9									
10	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	42	1	1185	3	N	-0-					1
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	43	1	1456	3	N	1	1	8			1
							1	9									

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	14	1	340	3	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	43	1	317	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	13	1	304	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	20	1	675	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	6	1	180	3	N	-0-					-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	4	1	142	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	671	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	98	1	761	3	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	67	1	772	3	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	31	1	707	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	669	-0-	-199	-0-	23	1	645	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	22	1	756	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	56	1	1351	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	165	1	1258	3	N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	110	1	1270	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	54	1	1241	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1044	-0-	-382	-0-	36	1	1008	3	N	-0-					-0-
*11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	39	1	1327	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	49	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	143	1	1109	3	N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	100	1	1154	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	49	1	1120	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	946	-0-	-294	-0-	32	1	914	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	30	1	1017	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	58	1	1396	3	N	-0-					-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	192	1	1479	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	118	1	1366	3	N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	62	1	1406	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	47	1	1317	3	N	-0-					-0-
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	42	1	1424	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	3	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	58	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	52	1	607	3	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	N	-0-					-0-
10	651	N	537	-0-	-114	-0-	18	1	519	3	N	-0-					-0-
11	630	N	275	-0-	-355	-0-	8	1	267	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	65	1	1473	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	38	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	119	1	916	3	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	926	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	960	N	942	-0-	-18	-0-	40	1	902	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	707	-0-	-316	-0-	24	1	683	3	Y	-0-					-0-
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	29	1	981	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	N	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	N	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	43	1	183	3	N	-0-					8
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	97	1	154	3	N	-0-					8
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					8
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	6	1	8			13
							7	9									
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	24	1	146	3	N	-0-					13
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					13

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	26	1	611	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	75	1	581	3	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	52	1	605	3	N	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	26	1	593	3	N	-0-					-0-
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	18	1	520	3	N	-0-					-0-
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	763	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	17	1	395	3	N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	52	1	390	3	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	13	1	374	3	N	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	473	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	41	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	127	1	975	3	Y	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	93	1	1083	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	45	1	1035	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	884	-0-	-232	-0-	30	1	854	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	698	-0-	-442	-0-	20	1	678	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	3	N	-0-					13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					13
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					13
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					13
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					13

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-

BRASK 809 WELL #: 1 RRCID -> 194514 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5095 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	73	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	41	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	62	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	386	1	155	3	N	-0-					-0-
07	620	N	230	-0-	-390	-0-	195	1	35	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	206	1	88	3	N	-0-					-0-
09	540	N	153	-0-	-387	-0-	108	1	45	3	N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	142	1	34	3	N	-0-					-0-
11	270	N	183	-0-	-87	-0-	150	1	33	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	10	1	45	3	N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	32	1	52	3	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	91	-0-	-749	-0-	17	1	74	3	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	162	1	264	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	439	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	51	1	314	3	N	-0-					-0-
11	480	N	202	-0-	-278	-0-	53	1	149	3	N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	232	1	1004	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	118	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	205	-0-	-515	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	38	1	107	3	Y	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	98	1	158	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	15	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	25	1	153	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	53	1	400	3	Y	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	16	1	353	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	12	1	349	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	6	1	202	3	Y	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	130	1	564	3	Y	6			38
							7	9							
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	224	1	366	3	Y	-0-			38
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-			38
09	690	N	638	-0-	-52	-0-	41	1	587	3	Y	9			47
							10	9							
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	64	1	396	3	Y	-0-			47
11	330	N	200	-0-	-130	-0-	52	1	148	3	Y	-0-			47

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	180	1	73	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	117	-0-	-286	-0-	99	1	18	3	Y	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	99	1	42	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	84	1	35	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	76	1	18	3	Y	-0-			-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	128	1	28	3	Y	-0-			-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 2 RRCID -> 207621 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5008 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APACHE 1037 WELL #: 1 RRCID -> 207623 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4973 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	46	1	77	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	22	1	49	3	Y	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	31	1	126	3	Y	-0-			-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	90	1	86	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	23	1	102	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	43	1	68	3	Y	-0-			-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	4	1	51	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	12	1	32	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					18
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					18
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					18
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			Y	-0-					18
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					18
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					18

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

06	570	N	488	-0-	-82	-0-	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

BRASK 2182 WELL #: 1SW RRCID -> 207657 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5506 - 5620

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - P&A 06/05/14

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		32	-0-	32	32	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		31	-0-	31	63	8	1	23	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	2	3	N	5					5
							6	9									
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	3	N	-0-					5
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					5
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					5
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					5
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					5

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH 2182 WELL #: 2 RRCID -> 217227 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH 2182 WELL #: 5 RRCID -> 217235 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5634 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2014 - P&A 08/15/14

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	Y	-0-					48
07	496	N	334	-0-	-162	-0-	32	1	302	3	Y	-0-					48
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					48
09	570	N	153	-0-	-417	-0-	153	3			Y	-0-					48
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-					48
11	240	N	83	-0-	-157	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					48

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					12
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					12
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					12
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					12
10	T. A.		96	-0-	96	96	13	1	83	3	Y	-0-					12
11	T. A.		50	-0-	50	146	13	1	37	3	Y	-0-					12

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	156	-0-	-234	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	114	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	539	-0-	-205	-0-	206	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	584	-0-	-16	-0-	38	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	3	Y	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	128	1	361	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	32	1	774	3	N	4	1	8			83
							4	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	3	N	5					88
							6	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	123	1	1121	3	N	2	83	1	1	8	6
							2	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	970	3	N	-0-					6
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	97	1	1207	3	N	2					8
							2	9									
*11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	122	1	1082	3	N	3	3	8			8
							3	9									

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

06	180	N	146	-0-	-34	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	74	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

06	1110	N	795	-0-	-315	-0-	149	1	645	3	Y	1					1
							1	9									
07	930	N	696	-0-	-234	-0-	265	1	431	3	Y	-0-					1
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	69	1	596	3	Y	1					2
							1	9									
09	810	N	517	-0-	-293	-0-	33	1	484	3	Y	-0-					2
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	99	1	612	3	Y	-0-					2
11	630	N	467	-0-	-163	-0-	122	1	345	3	Y	-0-					2

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	21	1	8			77
							23	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	395	3	N	1					78
							1	9									
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	74	1			4
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					4
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	N	-0-					4
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					4

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					1
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					1
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

06	330	N	60	-0-	-270	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					6
07	186	N	33	-0-	-153	-0-	13	1	20	3	Y	-0-					6
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					6
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					6
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	Y	-0-					6
*11	60	N	52	-0-	-8	-0-	14	1	38	3	Y	-0-					6

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	110	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	413	-0-	-238	-0-	159	1	254	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	129	-0-	-471	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	29	1	82	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

06	4830	X	4667	-0-	-163	-0-	875 2	1 9	3790	3	N	2	2	8			-0-
07	4991	X	4683	-0-	-308	-0-	1793 1	1 9	2889	3	N	1	1	8			-0-
08	4960	X	4653	-0-	-307	-0-	479 7	1 9	4167	3	N	6	6	8			-0-
09	4800	X	4425	-0-	-375	-0-	286 3	1 9	4136	3	N	3	3	8			-0-
10	4898	X	3980	-0-	-918	-0-	554 2	1 9	3424	3	N	2	2	8			-0-
11	4680	X	2563	-0-	-2117	-0-	670 6	1 9	1887	3	N	5	5	8			-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1677	-0-	-1323	740	65	1	1610	3	N	2					72
							2	9									
07	2377	N	1637	-0-	-740	-0-	148	1	1489	3	N	-0-					72
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	71	1	1800	3	N	-0-					72
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	3	3	9	N	3					75
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					75
11	1800	N	1169	-0-	-631	-0-	204	1	965	3	N	-0-					75

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

06	0	W	825	-0-	825	5767	30	1	795	3	N	-0-					57
07	0	W	1310	-0-	1310	7077	137	1	1173	3	N	-0-					57
08	0	W	1039	-0-	1039	8116	79	1	960	3	N	-0-					57
09	0	W	982	-0-	982	9098	38	1	944	3	N	-0-					57
10	0	W	176	-0-	176	9274	6	1	170	3	N	-0-					57
11	0	W	48	-0-	48	9322	1	1	47	3	N	-0-					57

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GATES E WELL #: 3 RRCID -> 074956 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: D 8 RRCID -> 081553 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5460 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GATES 05S WELL #: 5726 RRCID -> 218756 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5476

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - P&A 08/19/14

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GATES 05S WELL #: 6011 RRCID -> 221234 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5474 - 5782

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2014 - P&A 09/03/14

GATES 05S WELL #: 4726 RRCID -> 221848 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5364 - 5632

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2014 - P&A 08/25/14

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 6726 RRCID -> 223049 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5356 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - P&A 08/21/14

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

GATES RANCH "Y" WELL #: 508 RRCID -> 223413 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5655 - 5760

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 05S WELL #: 6010 RRCID -> 226777 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5774 - 5866

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014 - P&A 08/28/14

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

GATES 05S WELL #: 1111 RRCID -> 228585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5662 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2014 - P&A 08/11/14

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE "E" WELL #: 9 RRCID -> 045264 COMPL. DATE 02/09/1968 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 4652 - 4951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 13 RRCID -> 046698 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4700 - 4726

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2013 - PLUGGED 11-27-2013

BRISCOE "E" WELL #: 17 RRCID -> 077179 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. N/A

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013 - PLUGGED 11-18-2013

BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 1-33 WELL #: 6 RRCID -> 087299 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4542 - 4551

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2013 - PLUGGED 11-21-2013

BRISCOE -H- WELL #: 4 RRCID -> 087309 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4246 - 4318

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2013 - PLUGGED 09-23-2013

BRISCOE -H- WELL #: 1 RRCID -> 087323 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4224 - 4283

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2013 - PLUGGED 10-09-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -H- WELL #: 2 RRCID -> 087324 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 5053 PERF. 4350 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2013 - PLUGGED 10-08-2013

BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 33 RRCID -> 088455 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4301 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14

BRISCOE "E" WELL #: 30 RRCID -> 088456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4204 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 29 RRCID -> 088457 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4182 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2014 - PLUGGED 01/15/14

BRISCOE "E" WELL #: 31 RRCID -> 088735 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4334 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

BRISCOE "E" WELL #: 28 RRCID -> 088864 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4347 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - P&A 06/09/14

BRISCOE "E" WELL #: 39 RRCID -> 090025 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4245 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 44 RRCID -> 091098 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4241 - 4297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - PLUGGED 07/23/14

BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		20	-0-	20	24	20	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	129	105	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		317	-0-	317	446	317	2			Y	-0-					-0-
09	605	N	159	-0-	-446	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 49 RRCID -> 091758 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4168 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	540	N	159	-0-	-381	-0-	159	2			Y	-0-					20
*07	558	N	21	-0-	-537	-0-	21	2			Y	-0-					20
*08	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	2			Y	-0-					20
*09	180	N	18	-0-	-162	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	20	1			-0-
*10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 58 RRCID -> 092499 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 3986 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	153	N	3	-0-	-150	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - PLUGGED 08/18/14

BRISCOE "E" WELL #: 68 RRCID -> 111502 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4188 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - P&A 06/25/14

BRISCOE "E" WELL #: 69 RRCID -> 111503 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4170 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	72	N	32	-0-	-40	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - PLUGGED 08/13/14

BRISCOE "E" WELL #: 78 RRCID -> 121717 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4125 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 84 RRCID -> 123137 COMPL. DATE 12/17/1986 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 4020 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - P&A 06/16/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 86 RRCID -> 126649 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4250 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 75 RRCID -> 126669 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4166 - 4226

06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - PLUGGED 08/08/14

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

*12	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 100 RRCID -> 185034 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4070 - 4116

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2013 - PLUGGED 12/16/13

BRISCOE "E" WELL #: 87 RRCID -> 185311 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4010 - 4062

06	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2014 - PLUGGED 07/28/14

BRISCOE "E" WELL #: 83 RRCID -> 185360 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "I" STATE WELL #: 1 RRCID -> 185861 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4303 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	653	2	Y	10					41
							11	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	1	1	635	2	Y	4					45
							4	9									
08	500	N	-0-	-0-	-500	-0-					Y	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - PLUGGED 08/21/14

BRISCOE "I" STATE WELL #: 3 RRCID -> 185862 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4251 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	Y	5					27
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	1	1	597	2	Y	2					29
							2	9									
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					29
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - P&A 08/26/14

BRISCOE "I" STATE WELL #: 5 RRCID -> 186213 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4766 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	1	1	1129	2	Y	10					41
							11	9									
07	1364	N	783	-0-	-581	-0-	1	1	778	2	Y	4					45
							4	9									
08	1488	N	860	-0-	-628	-0-	860	2			Y	-0-					45
*09	300	N	628	-0-	328	328	1	1	627	2	Y	-0-	27	1			18
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-					18
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	328					Y	-0-	18	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2014 - P&A 09/04/14

BRISCOE "I" STATE WELL #: 2 RRCID -> 186862 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4229 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	594	2	Y	2					15
							2	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	1	1	560	2	Y	-0-					15
*08	588	N	559	-0-	-29	-0-	559	2			Y	-0-					15
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2014 - P&A 08/29/14

BRISCOE "I" STATE WELL #: 4 RRCID -> 186863 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4321 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	2	11	9	Y	10					41
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	2	Y	-0-					41
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	2					43
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	24	1			19
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					19
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	6			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					89
07	P&A COND		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					89
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

BRISCOE "E" WELL #: 113 RRCID -> 187653 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4463 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - PLUGGED 03/07/14

BRISCOE "I" STATE WELL #: 6 RRCID -> 187655 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4322 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	420	N	389	-0-	-31	-0-	14	1	371	2	Y	4					26
							4	9									
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	1	1	531	2	Y	-0-					26
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					26
*07	403	N	374	-0-	-29	-0-	1	1	373	2	Y	-0-					26
*08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					26
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 99 RRCID -> 188019 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4424 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2014 - P&A 02/13/14

BRISCOE "E" WELL #: 97 RRCID -> 188020 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4570 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

BRISCOE "E" WELL #: 93 RRCID -> 188493 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4606 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	870	N	219	-0-	-651	-0-	8	1	211	2	Y	-0-					-0-
*05	899	N	1	-0-	-898	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*07	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - PLUGGED 07/11/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 124 RRCID -> 189875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4612 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

BRISCOE "J" WELL #: 1 RRCID -> 189879 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4943 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					2
08	40	N	35	-0-	-5	-0-	35	2			Y	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					2
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 2 RRCID -> 189880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4772 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					2
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					2
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					2
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	1	461	2	Y	-0-					2
*10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 131 RRCID -> 190665 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4602 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

BRISCOE "J" WELL #: 3 RRCID -> 191421 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4980 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					2
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					2
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					2
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					2
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 128 RRCID -> 191708 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4616 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

BRISCOE "J" WELL #: 4 RRCID -> 191709 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4671 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					8
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					8
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					8
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	2	Y	-0-					8
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	8	6			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 191909 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4952 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 6 RRCID -> 192074 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4665 - 4984

*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 5 RRCID -> 192441 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4682 - 4817

06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					2
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					2
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					2
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					2
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 7 RRCID -> 192901 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4919 - 4968

06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					2
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					2
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					2
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					2
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 3 RRCID -> 193226 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4954 - 5042

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 134 RRCID -> 193253 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4514 - 4820

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2014 - PLUGGED 01/28/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 56 RRCID -> 193288 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4222 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	21	-0-	21	274	21	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - P&A 06/11/14

BRISCOE "E" WELL #: 138 RRCID -> 194065 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4380 - 4390

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 9 RRCID -> 194390 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4940 - 5088

06	DLQ G-10		18	-0-	18	62	18	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		22	-0-	22	84	22	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		15	-0-	15	99	15	2			Y	-0-					2
09	127	N	28	-0-	-99	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 12 RRCID -> 194393 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4673 - 4981

06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					6
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					6
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			Y	-0-					6
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	1	1	332	2	Y	-0-					6
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-	6	6			-0-
*11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 14 RRCID -> 194721 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4981 - 5042

06	DLQ G-10		91	-0-	91	287	91	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		78	-0-	78	365	78	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		69	-0-	69	434	69	2			Y	-0-					2
09	518	N	84	-0-	-434	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					2
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 3 RRCID -> 195304 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4954 - 5037

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013 - P/A 11-18-13

BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE "J" WELL #: 8 RRCID -> 196035 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4930 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		17	-0-	17	61	17	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		11	-0-	11	72	11	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		43	-0-	43	115	43	2			Y	-0-					2
09		196 N	81	-0-	-115	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					2
*10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 4 RRCID -> 197225 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5034 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		7	-0-	7	8	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

BRISCOE "E" WELL #: 174 RRCID -> 198414 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4627 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14

BRISCOE "E" WELL #: 176 RRCID -> 201180 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4637 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 5 RRCID -> 201181 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 34 RRCID -> 202186 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		17	-0-	17		61	17	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		11	-0-	11		72	11	2			Y	-0-					2
08	102	N	30	-0-	-72		-0-	30	2			Y	-0-					2
09	54	N	54	-0-	-0-		-0-	1	1	53	2	Y	-0-					2
10	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	2			Y	-0-					2
11	30	N	11	-0-	-19		-0-	11	2			Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 125 RRCID -> 202706 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4610 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

BRISCOE "J" WELL #: 29 RRCID -> 202707 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4698 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		92	-0-	92		288	92	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		78	-0-	78		366	78	2			Y	-0-					2
08	642	N	276	-0-	-366		-0-	276	2			Y	-0-					2
09	333	N	333	-0-	-0-		-0-	1	1	332	2	Y	-0-					2
*10	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270		-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "K" STATE WELL #: 9 RRCID -> 202709 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-		-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "K" STATE WELL #: 1 RRCID -> 202926 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1		1	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1		-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "ERC" WELL #: 6 RRCID -> 202931 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4622 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		71					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		71					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		71					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		71					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		71					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		71					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 33 RRCID -> 202996 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4693 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		18	-0-	18	62	18	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		11	-0-	11	73	11	2			Y	-0-					6
08	73	N	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					6
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					6
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	6	6			-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 1 RRCID -> 203239 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4888

06	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 170 RRCID -> 204076 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4550 - 4926

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

BRISCOE "L" STATE WELL #: 11 RRCID -> 204095 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 5125

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
08	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE K STATE WELL #: 7 RRCID -> 204097 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 4928

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 30 RRCID -> 204457 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4686 - 4888

06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					2
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					2
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					2
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 36 RRCID -> 204718 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4754 - 4988

06	DLQ G-10		3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		75	-0-	75	85	75	2			Y	-0-					2
08	154	N	69	-0-	-85	-0-	69	2			Y	-0-					2
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					2
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
*11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			Y	-0-	2	6			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE WELL #: 8 RRCID -> 204911 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4707 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE K STATE -A WELL #: 6 RRCID -> 205649 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 199 RRCID -> 205650 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4700 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2014 - P&A 03/27/14

BRISCOE "K" STATE - A WELL #: 10 RRCID -> 206450 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4918 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 218 RRCID -> 206453 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4770 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2014 - P&A 02/03/14

BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					15
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					15
08	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					15
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					15
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 216 RRCID -> 206650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4810 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	2	Y	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	Y	-0-					-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	40	1	432	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	121	-0-	-34	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - PLUGGED 07/23/14

BRISCOE "J" WELL #: 13 RRCID -> 206946 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4741 - 4956

06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					2
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					2
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

BRISCOE "E" WELL #: 217 RRCID -> 207328 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4581 - 4615

*12	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*03	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - P&A 07/09/14

BRISCOE "J" WELL #: 19 RRCID -> 207612 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4954 - 5032

06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					2
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
*10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "G" WELL #: 2 RRCID -> 207615 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4580 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2014 - PLUGGED 08/12/14

BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					2
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					2
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					2
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	2	6	9	Y	5					28
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	149	2	2	9	Y	2					30
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					30
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	13	1			17
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	17	6			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 165 RRCID -> 209087 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4636 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - PLUGGED 03/07/14

BRISCOE "C" WELL #: 3 RRCID -> 209674 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3850 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2013 - PLUGGED 12/11/13

BRISCOE "E" WELL #: 168 RRCID -> 209680 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4562 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 41 RRCID -> 209681 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4750 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					2
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					2
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					2
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 24 RRCID -> 209688 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4684 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		19	-0-	19	61	19	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		49	-0-	49	110	49	2			Y	-0-					2
08	153	N	43	-0-	-110	-0-	43	2			Y	-0-					2
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					2
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 23 RRCID -> 209690 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4712 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					2
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-					2
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					2
09	270	N	167	-0-	-103	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					2
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 43 RRCID -> 209691 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4702 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					2
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					2
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					2
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	Y	-0-					2
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 5 RRCID -> 210442 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4595 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

BRISCOE "E" WELL #: 178 RRCID -> 210453 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3978 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14

BRISCOE "J" WELL #: 52 RRCID -> 211101 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4668 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		63	-0-	63	67	63	2			Y	-0-					5
08	136	N	69	-0-	-67	-0-	69	2			Y	-0-					5
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					5
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 140 RRCID -> 211102 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4584 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

BRISCOE "J" WELL #: 47 RRCID -> 211281 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4770 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					2
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					2
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-					2
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					2
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 51 RRCID -> 211282 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4747 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		93	-0-	93	289	93	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		64	-0-	64	353	64	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		260	-0-	260	613	260	2			Y	-0-					2
09	946	N	333	-0-	-613	-0-	1	1	332	2	Y	-0-					2
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					2
*11	240	N	51	-0-	-189	-0-	1	1	50	2	Y	-0-	2	6			-0-

BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 167 RRCID -> 211551 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4582 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2013 - PLUGGED 09-04-2013

BRISCOE "E"-A WELL #: 225 RRCID -> 212392 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3809 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2014 - PLUGGED 01/13/14

BRISCOE "E" WELL #: 163 RRCID -> 212393 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4615 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2013 - PLUGGED 12/12/13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 57 RRCID -> 212414 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4699 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		249	-0-	249	776	249	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		176	-0-	176	952	176	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		650	-0-	650	1602	650	2			Y	-0-					4
09	2432	N	830	-0-	-1602	-0-	1	1	829	2	Y	-0-					4
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	1	1	644	2	Y	-0-					4
11	630	N	126	-0-	-504	-0-	1	1	125	2	Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 27 RRCID -> 212832 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4766 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		125	-0-	125	387	125	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		92	-0-	92	479	92	2			Y	-0-					2
08	479	N	-0-	-0-	-479	-0-					Y	-0-					2
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	2	Y	-0-					2
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 137 RRCID -> 212851 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4437 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2014 - P&A 02/11/14

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 277A RRCID -> 213266 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4398 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 26 RRCID -> 213655 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4735 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2004	N	686	-0-	-1318	-0-	18	1	668	2	Y	-0-					21
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	-0-	15	1			6
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	522	2	Y	-0-	2	1			4
*03	682	N	276	-0-	-406	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					4
*04	660	N	247	-0-	-413	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					4
*05	620	N	280	-0-	-340	-0-	1	1	279	2	Y	-0-					4
*06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					4
*07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					4
*08	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			Y	-0-					4
*09	240	N	125	-0-	-115	-0-	1	1	124	2	Y	-0-	4	1			-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 26 RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

06	DLQ G-10		9	-0-	9	32	9	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		11	-0-	11	43	11	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		43	-0-	43	86	43	2			Y	-0-					2
09	167	N	81	-0-	-86	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					2
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					2

BRISCOE "C" WELL #: 6 RRCID -> 216727 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4236 - 4368

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2013 - PLUGGED 11-13-2013

BRISCOE "J" WELL #: 22 RRCID -> 217215 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4717 - 4870

06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					2
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					2
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					2
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 39 RRCID -> 218647 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4733 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					2
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-					2
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					2
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 6 RRCID -> 219778 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4375 - 4605

*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*01	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*03	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2014 - P&A 08/29/14

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013 - P/A 11-01-2013

BRISCOE "J" WELL #: 28 RRCID -> 221192 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4735 - 4887

06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					2
08	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-					2
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					2
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 155 RRCID -> 222168 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3831 - 4183

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

BRISCOE "J" WELL #: 15 RRCID -> 222680 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4957 - 5004

*02	1260	N	957	-0-	-303	-0-	82	1	875	2	Y	-0-	3	1			7
*03	1395	N	689	-0-	-706	-0-	45	1	644	2	Y	-0-					7
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	595	2	Y	-0-					7
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	1	1	696	2	Y	-0-					7
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	Y	-0-					7
*07	620	N	568	-0-	-52	-0-	1	1	567	2	Y	-0-					7
*08	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			Y	-0-					7
*09	600	N	333	-0-	-267	-0-	1	1	332	2	Y	-0-	7	1			-0-
*10	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 16 RRCID -> 223449 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4744 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					6
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					6
08	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			Y	-0-					6
09	300	N	42	-0-	-258	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					6
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	6	6			-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 11 RRCID -> 223930 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4868 - 5048

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 223 RRCID -> 225134 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4174 - 4224

06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - PLUGGED 08/08/14

BRISCOE "E" WELL #: 222 RRCID -> 225144 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4058 - 4114

*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

BRISCOE "E" WELL #: 221 RRCID -> 225798 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4224 - 4402

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014 - PLUGGED 01/21/14

BRISCOE "E" WELL #: 261 RRCID -> 226017 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4396

06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - PLUGGED 07/30/14

BRISCOE "G" WELL #: 9 RRCID -> 226614 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4538 - 4658

06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2014 - PLUGGED 08/15/14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 230 RRCID -> 226655 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4830 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - P&A 06/26/14

BRISCOE "G" WELL #: 7 RRCID -> 227248 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4512 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2014 - PLUGGED 08/21/14

BRISCOE "C" WELL #: 1127 RRCID -> 241672 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4404 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2013 - PLUGGED 12-03-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1258 RRCID -> 242077 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4774 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE "E" WELL #: 1009 RRCID -> 242286 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4420 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - P&A 04-04-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1044 RRCID -> 243334 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4326 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	7	6			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1260 RRCID -> 243729 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4604 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - PLUGGED 08/05/14

BRISCOE "J" WELL #: 1007 RRCID -> 243731 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4947 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	Y	-0-					-0-
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	335	-0-	-1	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					-0-
*03	372	N	241	-0-	-131	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	Y	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	84	-0-	-126	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 1006 RRCID -> 247042 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4846 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					2
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			Y	-0-					2
09	150	N	42	-0-	-108	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					2
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 1005 RRCID -> 247052 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5000 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					2
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					2
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					2
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	6			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 4 RRCID -> 247238 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4650 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2014 - PLUGGED 08/07/14

BRISCOE "G" WELL #: 1276 RRCID -> 247286 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					7
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	7	6			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1274 RRCID -> 247290 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4564 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2014 - P&A 08/26/14

BRISCOE "C" WELL #: 1284 RRCID -> 247296 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4346 - 4637

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2013 - PLUGGED 12/05/13

BRISCOE "B" WELL #: 1198 RRCID -> 247310 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4060 - 4126

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2014 - PLUGGED 01/16/14

BRISCOE "G" WELL #: 1259 RRCID -> 247760 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4622 - 4707

06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					7
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					7
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					7
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	7	6			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1267 RRCID -> 247790 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4070 - 4366

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2014 - PLUGGED 01/20/14

BRISCOE "G" WELL #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 8 RRCID -> 257257 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4642 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2014 - P&A 09/08/14

BRISCOE "J" WELL #: 32 RRCID -> 257258 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	6			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	1					1
							1	9									
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					1
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	43	1	733	2	Y	-0-					1
08	837	N	554	-0-	-283	-0-	28	1	523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	657	-0-	-93	-0-	25	1	632	2	Y	-0-					1
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	Y	-0-					1
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	42	1	692	2	Y	-0-					1
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	41	1	701	2	Y	-0-					1
08	806	N	647	-0-	-159	-0-	33	1	610	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	26	1	644	2	Y	-0-					1
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	29	1	691	2	Y	1					2
							1	9									
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	Y	1					3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	554	-0-	-159	-0-	28	1	522	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	24	1	608	2	Y	-0-					1
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	Y	-0-					1
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	512	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	2	Y	-0-					1
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41	1	714	2	Y	-0-					1
08	713	N	623	-0-	-90	-0-	32	1	587	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	24	1	612	2	Y	-0-					1
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					1
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	459	-0-	-171	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	2	Y	-0-					1
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	692	2	Y	1					2
							1	9									
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	748	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					1
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	42	1	723	2	Y	-0-					1
08	868	N	554	-0-	-314	-0-	28	1	523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	645	-0-	-75	-0-	25	1	620	2	Y	-0-					1
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	-0-					1
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	13	1	242	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	1					1
							1	9									
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					1

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	1					1
							1	9									
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					1

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	36	1	746	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	37	1	776	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					2
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	Y	2					4
							2	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	648	2	Y	3					3
							3	9									

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	2					4
							2	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	830	2	Y	-0-					2
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	32	1	735	2	Y	2					4
							2	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	1					4
							1	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	25	1	826	2	Y	-0-					2
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	34	1	763	2	Y	2					4
							2	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	753	2	Y	3					3
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	750	2	Y	1					4
							1	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	25	1	811	2	Y	-0-					2
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	741	2	Y	2					4
							2	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	Y	1					3
							1	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	766	2	Y	-0-					2
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	756	2	Y	2					4
							2	9									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	42	1	707	2	Y	-0-					1
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	42	1	721	2	Y	-0-					1
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	28	1	522	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					1
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					1
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	744	2	Y	1					4
							1	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	Y	-0-					2
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	739	2	Y	2					4
							2	9									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	630	2	Y	2					3
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	42	1	692	2	Y	-0-					1
07	868	N	759	-0-	-109	-0-	42	1	717	2	Y	-0-					1
08	837	N	547	-0-	-290	-0-	28	1	516	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					1
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	28	1	663	2	Y	-0-					1
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	38	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	622	2	Y	-0-					1
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	595	2	Y	1					2
							1	9									
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	41	1	687	2	Y	-0-					1
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					1
08	806	N	556	-0-	-250	-0-	29	1	524	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	25	1	629	2	Y	-0-					1
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	Y	-0-					1
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					1
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	2	Y	-0-					1
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	41	1	685	2	Y	-0-					1
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	43	1	737	2	Y	-0-					1
08	868	N	556	-0-	-312	-0-	29	1	524	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	24	1	616	2	Y	-0-					1
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	29	1	694	2	Y	-0-					1
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	Y	2					3
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	42	1	692	2	Y	-0-					1
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	41	1	698	2	Y	-0-					1
08	868	N	551	-0-	-317	-0-	28	1	520	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	643	-0-	-77	-0-	25	1	618	2	Y	-0-					1
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	2	Y	-0-					1
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					1
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	711	2	Y	1					2
							1	9									
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	806	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	750	2	Y	1					4
							1	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	24	1	787	2	Y	-0-					2
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	Y	2					4
							2	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	893	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	Y	3					4
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	728	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	558	-0-	-155	-0-	29	1	525	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	24	1	613	2	Y	-0-					1
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	Y	-0-					1
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	359	-0-	-301	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	362	-0-	-289	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	253	-0-	-181	-0-	13	1	238	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	11	1	289	2	Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	1					1
							1	9									
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	1					2
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	1					3
							1	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	Y	-0-					2
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	2					4
							2	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	1					4
							1	9									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	783	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					2
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	733	2	Y	2					4
							2	9									
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	Y	1					1
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	568	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	2	Y	-0-					1
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	Y	1					2
							1	9									
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	36	1	737	2	Y	1					4
							1	9									
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	37	1	782	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	760	-0-	-139	-0-	23	1	737	2	Y	-0-					2
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	32	1	737	2	Y	2					4
							2	9									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	3					3
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	796	-0-	-134	-0-	37	1	758	2	Y	1					4
							1	9									
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	37	1	787	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	930	N	793	-0-	-137	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					2
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	33	1	747	2	Y	2					4
							2	9									
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	869	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	729	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	29	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	589	2	Y	-0-					1
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	718	2	Y	1					2
							1	9									
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	779	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	2					4
							2	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	781	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	25	1	816	2	Y	-0-					2
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	33	1	754	2	Y	2					4
							2	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	2	Y	3					4
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	806	-0-	-94	-0-	37	1	768	2	Y	1					4
							1	9									
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	37	1	777	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	844	-0-	-55	-0-	25	1	819	2	Y	-0-					2
09	810	N	769	-0-	-41	-0-	32	1	735	2	Y	2					4
							2	9									
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	Y	2					2
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	32	1	658	2	Y	1					3
							1	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	822	2	Y	-0-					2
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	Y	2					4
							2	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	80	1	1728	2	Y	5					6
							6	9									

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	730	-0-	-80	-0-	41	1	689	2	Y	-0-					1
07	837	N	769	-0-	-68	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					1
08	837	N	558	-0-	-279	-0-	29	1	526	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	24	1	617	2	Y	-0-					1
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	706	2	Y	-0-					1
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	Y	1					4
							1	9									
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	37	1	786	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	26	1	837	2	Y	-0-					2
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	33	1	739	2	Y	2					4
							2	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	Y	3					3
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	778	-0-	-272	-0-	36	1	741	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	37	1	783	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	841	-0-	-58	-0-	25	1	816	2	Y	-0-					2
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	Y	2					4
							2	9									
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	848	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	48	1	1040	2	Y	3					4
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	2					4
							2	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	24	1	772	2	Y	-0-					2
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	Y	2					4
							2	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	563	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	1					1
							1	9									
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	1					2
							1	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	Y	-0-					1
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	Y	1					2
							1	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	757	2	Y	1					4
							1	9									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	766	2	Y	-0-					2
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	745	2	Y	2					4
							2	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	27	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	495	-0-	-125	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	Y	-0-					1
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	1					2
							1	9									
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	Y	1					3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	35	1	646	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	24	1	613	2	Y	-0-					1
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	683	2	Y	1					2
							1	9									
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					2

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	1					4
							1	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	26	1	834	2	Y	-0-					2
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	754	2	Y	2					4
							2	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					1
07	868	N	780	-0-	-88	-0-	43	1	737	2	Y	-0-					1
08	837	N	554	-0-	-283	-0-	28	1	523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	25	1	619	2	Y	-0-					1
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	Y	1					2
							1	9									
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	912	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	Y	1					4
							1	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	Y	-0-					2
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	727	2	Y	2					4
							2	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	804	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	1					3
							1	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					1
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	2					3
							2	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	2	Y	-0-	3	1			-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	2					2
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	658	2	Y	1					3
							1	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	25	1	827	2	Y	-0-					2
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	2					4
							2	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	785	-0-	-145	-0-	36	1	748	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	823	-0-	-76	-0-	37	1	784	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	25	1	823	2	Y	-0-					2
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	2					4
							2	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	903	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	Y	3					4
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	1					4
							1	9									
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	Y	-0-					2
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	745	2	Y	2					4
							2	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	800	-0-	-130	-0-	37	1	762	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	803	-0-	-96	-0-	36	1	765	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	26	1	833	2	Y	-0-					2
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	33	1	754	2	Y	2					4
							2	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	843	2	Y	2					3
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	37	1	781	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	25	1	826	2	Y	-0-					2
09	810	N	799	-0-	-11	-0-	34	1	763	2	Y	2					4
							2	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	3					3
							3	9									

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

06	270	N	159	-0-	-111	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					1
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					1
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					1
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	Y	-0-					1
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					1
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	420	3	Y	4					15
							4	9									
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					15
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					15
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	3	Y	-0-					15
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					15
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					15

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	4					16
							4	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					16
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					16
09	480	N	317	-0-	-163	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					16
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					16
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					16

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	564	-0-	-396	-0-	40	1	524	3	Y	-0-					4
07	1023	N	859	-0-	-164	-0-	70	1	789	3	Y	-0-					4
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	62	1	731	3	Y	-0-					4
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	62	1	798	3	Y	-0-					4
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	874	3	Y	-0-					4
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	704	3	Y	7					25
							8	9									
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					25
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	Y	-0-					25
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	51	1	656	3	Y	-0-					25
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	3	Y	-0-					25
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	3	Y	-0-					25

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

06	150	N	73	-0-	-77	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

06	900	N	807	-0-	-93	-0-	37	1	769	2	Y	1					4
							1	9									
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	38	1	794	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	25	1	822	2	Y	-0-					2
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	33	1	760	2	Y	2					4
							2	9									
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	71	1	1538	2	Y	5					6
							6	9									

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	2					4
							2	9									
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	761	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	784	2	Y	-0-					2
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	34	1	767	2	Y	2					4
							2	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	2					2
							2	9									

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

06	750	N	482	-0-	-268	-0-	34	1	448	3	Y	-0-					3
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	61	1	689	3	Y	-0-					3
08	775	N	563	-0-	-212	-0-	44	1	519	3	Y	-0-					3
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553	3	Y	-0-					3
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	49	1	637	3	Y	-0-					3
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	3	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	324	-0-	-156	-0-	23	1	301	3	Y	-0-					2
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	33	1	369	3	Y	-0-					2
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	34	1	405	3	Y	-0-					2
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					2
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	-0-					2
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	-0-					2

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

06	300	N	167	-0-	-133	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					1
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					1
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					1
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					1
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					1
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					1

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

06	690	N	380	-0-	-310	-0-	27	1	353	3	Y	-0-					2
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	46	1	521	3	Y	-0-					2
08	651	N	515	-0-	-136	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					2
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	3	Y	-0-					2
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	Y	-0-					2
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	3	Y	-0-					2

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	49	1	640	3	Y	6					23
							7	9									
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	42	1	474	3	Y	-0-					23
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	55	1	656	3	Y	-0-					23
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	57	1	727	3	Y	-0-					23
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					23
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					23

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	2					7
							2	9									
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					7
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					7
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	-0-					7
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					7
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	3					9
							3	9									
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					9
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					9
09	330	N	138	-0-	-192	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					9
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					9
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					9

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	799	-0-	-101	-0-	37	1	761	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	37	1	791	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	25	1	809	2	Y	-0-					2
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	33	1	754	2	Y	2					4
							2	9									
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	869	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	45	1	973	2	Y	3					4
							3	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	794	-0-	-346	-0-	37	1	756	2	Y	1					4
							1	9									
07	961	N	812	-0-	-149	-0-	37	1	773	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	24	1	776	2	Y	-0-					2
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	750	2	Y	2					4
							2	9									
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	58	1	1259	2	Y	4					5
							4	9									

PETTY RANCH WELL #: 1222 RRCID -> 201876 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5065 - 5088

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

06	240	N	169	-0-	-71	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					14
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					14
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					14
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					14
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					14
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					14

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

06	450	N	413	-0-	-37	-0-	19	1	393	2	Y	1					2
							1	9									
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	18	1	376	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	574	2	Y	-0-					1
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	16	1	356	2	Y	1					2
							1	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	2					2
							2	9									

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	Y	6					21
							7	9									
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	34	1	382	3	Y	-0-					21
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	33	1	393	3	Y	-0-					21
09	660	N	295	-0-	-365	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					21
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	-0-					21
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	-0-					21

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	36	1	602	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	36	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	Y	-0-					1
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	695	2	Y	1					2
							1	9									
*11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					1
07	775	N	652	-0-	-123	-0-	36	1	616	2	Y	-0-					1
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	827	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	-0-					1
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	Y	1					2
							1	9									
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	779	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	453	-0-	-177	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	745	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	2	Y	-0-					1
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	1					2
							1	9									
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	Y	1					3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	845	3	Y	8					28
							9	9									
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	52	1	586	3	Y	-0-					28
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					28
09	900	N	474	-0-	-426	-0-	34	1	440	3	Y	-0-					28
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	Y	-0-					28
*11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	Y	-0-					28

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					1
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					1
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					1
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	1					2
							1	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	Y	-0-					1
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	1					2
							1	9									
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	42	1	706	2	Y	-0-					1
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	43	1	738	2	Y	-0-					1
08	868	N	553	-0-	-315	-0-	28	1	522	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	653	-0-	-97	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					1
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	Y	-0-					1
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	37	1	761	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	37	1	788	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	815	2	Y	-0-					2
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	34	1	773	2	Y	2					4
							2	9									
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	2					3
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	746	2	Y	2					4
							2	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	781	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	26	1	838	2	Y	-0-					2
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	33	1	759	2	Y	2					4
							2	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	736	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	761	2	Y	2					4
							2	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	Y	-0-					2
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	727	2	Y	2					4
							2	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	581	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	Y	2					4
							2	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	Y	-0-					2
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	33	1	744	2	Y	2					4
							2	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	Y	-0-	4	1			-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	Y	2					2
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	454	-0-	-146	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	28	1	477	2	Y	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	Y	-0-					1
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	686	2	Y	1					2
							1	9									
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	1					3
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					1
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	510	-0-	-330	-0-	36	1	474	3	Y	-0-					3
07	837	N	699	-0-	-138	-0-	57	1	642	3	Y	-0-					3
08	837	N	699	-0-	-138	-0-	54	1	645	3	Y	-0-					3
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	49	1	632	3	Y	-0-					3
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	3	Y	-0-					3
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	54	1	733	3	Y	-0-					3

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	257	-0-	-193	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					1
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					1
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					1
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	3	Y	-0-					1
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	-0-					1
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					1

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	803	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	24	1	597	2	Y	-0-					1
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	516	2	Y	1					2
							1	9									
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	36	1	749	2	Y	1					4
							1	9									
07	961	N	810	-0-	-151	-0-	36	1	772	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	23	1	761	2	Y	-0-					2
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	752	2	Y	2					4
							2	9									
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	853	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	1					2
							1	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					1
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	1					2
							1	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	Y	2					2
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	35	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	25	1	637	2	Y	-0-					1
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	Y	1					2
							1	9									
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					1
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	42	1	717	2	Y	-0-					1
08	837	N	546	-0-	-291	-0-	28	1	515	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	645	-0-	-105	-0-	25	1	620	2	Y	-0-					1
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	35	1	825	2	Y	1					2
							1	9									
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	56	1	1226	2	Y	2					4
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	29	1	605	2	Y	1					3
							1	9									
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	27	1	574	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	651	N	494	-0-	-157	-0-	15	1	479	2	Y	-0-					1
09	630	N	365	-0-	-265	-0-	15	1	349	2	Y	1					2
							1	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	3					3
							3	9									

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	172	-0-	-128	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					1
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					1
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					1
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					1
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	Y	-0-					1
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	3	Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	119	1	1566	3	Y	15					40
							17	9									
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	80	1	900	3	Y	-0-					40
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	57	1	679	3	Y	-0-					40
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	3	Y	-0-					40
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	75	1	971	3	Y	-0-					40
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	3	Y	-0-					40

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	457	-0-	-173	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	727	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	23	1	586	2	Y	-0-					1
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	Y	1					2
							1	9									
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	821	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	786	-0-	-114	-0-	36	1	749	2	Y	1					4
							1	9									
07	899	N	825	-0-	-74	-0-	37	1	786	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	24	1	794	2	Y	-0-					2
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	32	1	730	2	Y	2					4
							2	9									
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	878	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	Y	3					4
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-					1
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	745	2	Y	-0-					1
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	-0-					1
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	Y	-0-					1
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	Y	2					3
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	34	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	782	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	2	Y	-0-					1
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	Y	1					2
							1	9									
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1	594	2	N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	2	N	7	6	1			1
							8	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	N	-0-					1
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	N	1					2
							1	9									
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	N	2					4
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	716	-0-	-64	-0-	41	1	675	2	N	-0-					1
07	837	N	754	-0-	-83	-0-	41	1	713	2	N	-0-					1
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	25	1	626	2	N	-0-					1
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	28	1	663	2	N	1					2
							1	9									
11	960	N	470	-0-	-490	-0-	20	1	449	2	N	1					3
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	18	1	303	2	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	11	1	266	2	N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	252	2	N	1					1
							1	9									
11	390	N	139	-0-	-251	-0-	6	1	133	2	N	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	N	5					18
							6	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	N	-0-					18
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-					18
09	630	N	296	-0-	-334	-0-	21	1	275	3	N	-0-					18
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	N	-0-					18
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	3	N	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	34	1	573	2	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	54	1	987	2	N	7	6	1			1
							8	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	32	1	809	2	N	-0-					1
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	38	1	907	2	N	1					2
							1	9									
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	42	1	921	2	N	2					4
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	42	1	692	2	N	-0-					1
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	43	1	742	2	N	-0-					1
08	868	N	549	-0-	-319	-0-	28	1	518	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	720	N	646	-0-	-74	-0-	25	1	621	2	N	-0-					1
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	34	1	793	2	N	1					2
							1	9									
*11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	N	1					3
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	750	2	N	2					4
							2	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	799	2	N	2	4	1			2
							2	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	N	-0-					2
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	N	2					4
							2	9									
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	874	2	N	1	4	1			1
							1	9									
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	N	3					4
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	784	-0-	-146	-0-	36	1	747	2	N	1					4
							1	9									
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	37	1	789	2	N	2	4	1			2
							2	9									
08	899	N	837	-0-	-62	-0-	25	1	812	2	N	-0-					2
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	N	2					4
							2	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	N	1	4	1			1
							1	9									
*11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	2	N	3					4
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	752	2	N	2					4
							2	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	N	2	4	1			2
							2	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	780	2	N	-0-					2
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	752	2	N	2					4
							2	9									
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	36	1	797	2	N	1	4	1			1
							1	9									
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	28	1	603	2	N	1					2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	31	1	520	2	N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	33	1	562	2	N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	5	4	1			1
							6	9									
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	N	-0-					1
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-					1
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	28	1	622	2	N	2					3
							2	9									

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	1			N	-0-					-0-
11	450	N	206	-0-	-244	-0-	2	1	204	2	N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		143	-0-	143	169	143	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		305	-0-	305	474	305	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		344	-0-	344	818	344	2			Y	-0-					-0-
09	1424	X	606	-0-	-818	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	2	Y	-0-					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11106 - 11124

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830		6160	-0-	-1670 B	2885	809	1	5334	2	Y	15					69
							17	9									
07	8091		6014	-0-	-2077 B	808	769	1	5228	2	Y	15	50	1			34
							17	9									
08	7274		6475	-0-	-799 B	9	753	1	5714	2	Y	7					41
							8	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9																	
09	6808		5552	-0-	-1256 B	-1247	706	1	4824	2	Y	20					61
							22	9									
10	6436		6050	-0-	-386 B	-1633	724	1	5305	2	Y	19					80
							21	9									
*11	5893		4837	-0-	-1056 B	-2689	651	1	4162	2	Y	22	56	1			46
							24	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

06	780	N	154	-0-	-626 B	-0-	76	2	78	9	N	71	175	1			65
07	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	355	2	83	9	N	75					140
08	341	N	298	-0-	-43 B	-0-	237	2	61	9	N	55	177	1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	174	2	21	9	N	19					37
10	434	N	105	-0-	-329 B	-0-	83	2	22	9	N	20					57
*11	300	N	206	-0-	-94 B	-0-	122	2	84	9	N	76					133

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	434	N	73	-0-	-361	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	170	-0-	-160	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2508					N	-0-					-0-
07	2869	N	361	-0-	-2508	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS,N.(CHERNOSKY) 36108 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG-DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 64 RRCID -> 104101 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2090 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 196 RRCID -> 097085 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1478 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) //CONT.// 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COOK MTN) 36108 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKER, L. WELL #: 119 RRCID -> 042872 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 5423 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 67 RRCID -> 114893 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 2596 PERF. 2449 - 2453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	#	1325	-0-	-805	-0-	1325	2			N	-0-					65
07	2139	#	1422	-0-	-717	-0-	1422	2			N	-0-					65
08	2046	#	1519	-0-	-527	-0-	1519	2			N	-0-					65
09	1530	#	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			N	-0-					65
10	1426	#	1420	-0-	-6	-0-	1420	2			N	-0-					65
11	1470	#	1149	-0-	-321	-0-	1149	2			N	-0-					65

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 3 RRCID -> 152406 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9034 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	#	1192	-0-	-218	-0-	1192	2			N	-0-					84
07	1457	#	236	-0-	-1221	-0-	236	2			N	-0-					84
08	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					84
09	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					84
10	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					84
11	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					84

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152838 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) //CONT.// 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	21	178	1			13
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					13
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	544	1	1194	2	N	-0-					13

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5269	X	3957	-0-	-1312	-0-	775	1	3165	2	N	15					44
							17	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	775	1	3258	2	N	24					68
							26	9									
08	3100	X	1769	-0-	-1331	-0-	1746	2	23	9	N	21					89
09	3000	X	2075	-0-	-925	-0-	2066	2	9	9	N	8					97
10	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	775	1	1742	2	N	7					104
							8	9									
*11	3000	X	2332	-0-	-668	-0-	750	1	1570	2	N	11					115
							12	9									

WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	8503	-0-	-377	-0-	436	1	8067	2	Y	-0-					2
07	9176	X	7931	-0-	-1245	-0-	398	1	7533	2	Y	-0-					2
08	9176	X	8338	-0-	-838	-0-	382	1	7956	2	Y	-0-					2
09	8790	X	7655	-0-	-1135	-0-	387	1	7268	2	Y	-0-					2
10	10168	X	8009	-0-	-2159	-0-	419	1	7590	2	Y	-0-					2
*11	8490	X	8207	-0-	-283	-0-	434	1	7773	2	Y	-0-					2

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	297 14	1 9	5486	2	Y	13					97
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	331 22	1 9	6270	2	Y	20					117
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	330 17	1 9	6883	2	Y	15					132
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	307 36	1 9	5769	2	Y	33					165
10	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	325 10	1 9	5891	2	Y	9					174
*11	6990	X	5734	-0-	-1256	-0-	301 32	1 9	5401	2	Y	29	156	1			47

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C. W., UNIT #49, SEC. 47 WELL #: 1 RRCID -> 010636 COMPL. DATE 05/18/1955 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7668 - 7690

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - PLUGGED 06/03/14

L.L. OIL COMPANY 479924
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					28
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	34 7	1 5	102	2	Y	-0-					28
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	61	1	188	2	Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					28

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.	2	-0-	2	2	2	2	2			Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					5
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					116

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	153	1	538	2	Y	-0-					30
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	76	1	231	2	Y	-0-					30
							17	5									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	108	1	328	2	Y	-0-					30
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					44

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

06	3930	X	3402	-0-	-528	-0-	167	1	3089	2	N	133					225
							146	9									
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	201	1	3814	2	N	-0-					225
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	218	1	4531	2	N	-0-	60	1			165
09	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	206	1	3870	2	N	-0-					165
10	4867	X	3547	-0-	-1320	-0-	186	1	3361	2	N	-0-					165
*11	4740	X	3211	-0-	-1529	-0-	165	1	2961	2	N	77					242
							85	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8234

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) //CONT.// 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

06	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155 #	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	186 #	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*11	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 177 RRCID -> 071017 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	244	-0-	244	490	244	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	445	-0-	445	935	445	2			N	-0-					-0-
*11		1443	508	-0-	-935	-0-	508	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) //CONT.// 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	744	#	177	-0-	-567	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	775	#	320	-0-	-455	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	750	#	390	-0-	-360	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	775	#	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	690	#	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1450 SD.) 36108 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 159 RRCID -> 123134 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 1445 - 1450

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11286 - 11446

06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					83
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					83
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					83
09	2880	N	2413	-0-	-467	-0-	2413	2			Y	-0-					83
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					83
11	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	1942	2			Y	-0-					83

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11406 - 11434

06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					8
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					8
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					8
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					8
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					8
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					8

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11374 - 11420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WENDT WELL #: RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

LINN OPERATING, INC. 501545
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	1715	1	4287	2	N	-0-			22
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	1565	1	3789	2	N	-0-			22
08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1650	1	3896	2	N	-0-			22
09	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	1723	1	4019	2	N	-0-			22
10	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	1788	1	4171	2	N	-0-			22
*11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	1360	1	2991	2	N	-0-			22

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	752	1	1875	2	N	-0-			13
07	2573 N	2369	-0-	-204	-0-	693	1	1676	2	N	-0-			13
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	859	1	2029	2	N	-0-			13
09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	797	1	1861	2	N	-0-			13
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	802	1	1873	2	N	-0-			13
11	2580 N	1934	-0-	-646	-0-	605	1	1329	2	N	-0-			13

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

06	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

06	810 #	-0-	-0-	-810 B	-12629					N	-0-			-0-
07	1054 #	1179	-0-	125 B	-12504	287	1	892	2	N	-0-			-0-
08	1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-13558					N	-0-			-0-
09	1020 #	-0-	-0-	-1020 B	-14578					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-14578					N	-0-			-0-
*11	1140 #	NO RPT	-0-	-1140 B	-15718					N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BASS, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 158198 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1259 - 1263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

06	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	321	1	1086	2	N	-0-					220
07	3080	R	3080	-0-	-0-	-0-	814	1	2241	2	N	23	23	1			220
							25	9									
08	2115	R	2115	-0-	-0-	-0-	635	1	1480	2	N	-0-					220
09	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	265	1	1662	2	N	17	17	1			220
							19	9									
10	3069	#	2815	-0-	-254	-0-	602	1	2189	2	N	22	22	1			220
							24	9									
11	2970	#	1930	-0-	-1040	-0-	470	1	1460	2	N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) //CONT.// 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
07	434	N	316	-0-	-118	-0-	84	1	230	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	434	N	62	-0-	-372	-0-	19	1	43	2	N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	73	1	455	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	41	1	151	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1240	2	124	9	N	113					203
07	1395	X	1199	-0-	-196	-0-	953	2	246	9	N	224	351	1			76
08	1488	X	943	-0-	-545	-0-	757	2	186	9	N	169	179	1			66
09	1440	X	1351	-0-	-89	-0-	1123	2	228	9	N	207					273
10	1488	X	1052	-0-	-436	-0-	815	2	237	9	N	215	355	1			133
11	1350	X	924	-0-	-426	-0-	821	2	103	9	N	94	181	1			46

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234562 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3850 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	4022	-0-	-148	-0-	429	1	3593	2	N	-0-					92
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	416	1	4015	2	N	-0-					92
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	309	1	4180	2	N	-0-					92
09	4020	X	3458	-0-	-562	-0-	5	1	3453	2	N	-0-					92
10	4433	X	3401	-0-	-1032	-0-	218	1	3183	2	N	-0-					92
11	4350	X	3493	-0-	-857	-0-	242	1	3251	2	N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	22	1	74	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	177	-0-	-1683	-0-	40	1	137	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1215	-0-	-2505	-0-	321	1	884	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	2046	-0-	-1554	-0-	279	1	1747	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	385	1	1400	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
*11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	541	1	1680	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	86	1	291	2	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	103	1	282	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	116	1	269	2	N	-0-					-0-
09	390	N	96	-0-	-294	-0-	13	1	83	2	N	-0-					-0-
10	403	N	96	-0-	-307	-0-	20	1	75	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	162	-0-	-198	-0-	39	1	123	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	2	N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	23	1	64	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	25	1	59	2	N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	11	1	70	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	17	1	62	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	17	1	54	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

06	210	N	84	-0-	-126	-0-	19	1	65	2	N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	27	1	75	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	61	1	141	2	N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	36	1	131	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	53	1	163	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	272	1	921	2	N	-0-					34
07	1364	N	833	-0-	-531	-0-	220	1	606	2	N	6	6	1			34
							7	9									
08	1116	N	395	-0-	-721	-0-	119	1	276	2	N	-0-					34
09	1200	N	427	-0-	-773	-0-	58	1	365	2	N	4	4	1			34
							4	9									
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	302	1	1099	2	N	11	11	1			34
							12	9									
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	444	1	1377	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

06	9285		9285	-0-	-0-	13476	2117	1	7168	2	N	-0-					118
07	8060		9270	-0-	1210	14686	2450	1	6743	2	N	70	70	1			118
							77	9									
08	8154		8154	-0-	-0-	14686	2450	1	5704	2	N	-0-					118
09	8271		8271	-0-	-0-	14686	1127	1	7066	2	N	71	71	1			118
							78	9									
10	7378		7883	-0-	505	15191	1686	1	6131	2	N	60	60	1			118
							66	9									
*11	8972		8972	-0-	-0-	15191	2187	1	6785	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					67
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	308	2	N	3	3	1			67
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	77	1	180	2	N	-0-					67
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	131	2	N	1	1	1			67
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	35 1	1 9	128	2	N	1	1	1			67
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	44	1	135	2	N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	3638	-0-	-1762	-0-	224 61	1 9	3353	2	N	55					182
07	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	441 109	1 9	6864	2	N	99	191	1			90
08	6448	X	5602	-0-	-846	-0-	291 47	1 9	5264	2	N	43					133
09	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	347 86	1 9	7229	2	N	78	173	1			38
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	67 57	1 9	7644	2	N	52					90
*11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6582	2	74	9	N	67					157

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF. 14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7771		7771	-0-	-0-	-0-	729	1	7042	2	N	-0-					-0-
07	9024		9023	-0-	-1	-0-	1386	1	7637	2	N	-0-					-0-
08	5846		8872	-0-	3026	3026	1261	1	7611	2	N	-0-					-0-
09	1980		8261	-0-	6281	9307	1169	1	7092	2	N	-0-					-0-
10	8093		8093	-0-	-0-	9307	1217	1	6876	2	N	-0-					-0-
*11	7858		7858	-0-	-0-	9307	1197	1	6661	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1377	-0-	-453	-0-	129	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1502	-0-	-203	-0-	231	1	1271	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	208	1	1256	2	N	-0-					-0-
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	284	1	1720	2	N	-0-					-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	288	1	1626	2	N	-0-					-0-
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	281	1	1563	2	N	-0-					-0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					-0-
09	120	X	94	-0-	-26	-0-	13	1	81	2	N	-0-					-0-
10	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	32	1	209	2	N	-0-					-0-
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	26	1	171	2	N	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	23	1	148	2	N	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	25	1	152	2	N	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	16	-0-	-284	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	310	X	72	-0-	-238	-0-	28	1	44	2	N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	#	2485	-0-	-1175	-0-	443	1	2042	2	N	-0-					126
07	3596	#	3111	-0-	-485	-0-	523	1	2588	2	N	-0-					126
08	3534	#	3270	-0-	-264	-0-	551	1	2719	2	N	-0-					126
09	3420	#	3067	-0-	-353	-0-	546	1	2521	2	N	-0-					126
10	3534	#	2841	-0-	-693	-0-	517	1	2324	2	N	-0-					126
11	3150	#	2493	-0-	-657	-0-	428	1	2065	2	N	-0-					126

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	740	-0-	-160	-0-	97	1	643	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	857	-0-	-197	-0-	113	1	744	2	N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	218	1	1462	2	N	-0-					-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	218	1	1395	2	N	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	134	1	824	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	118	1	834	2	N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2446	-0-	-224	-0-	319	1	2127	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1650	-0-	-830	-0-	219	1	1431	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2038	-0-	-535	-0-	265	1	1773	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2004	-0-	-486	-0-	272	1	1732	2	Y	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	311	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	257	1	1811	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	43	1	235	2	Y	-0-					31
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	43	1	240	2	Y	-0-					31
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	42	1	224	2	Y	-0-					31
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	41	1	227	2	Y	-0-					31
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	2	Y	-0-					31
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	45	1	238	2	Y	-0-					31

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	38	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	32	1	210	2	N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	15	1	98	2	N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	19	1	130	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	2	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10500) //CONT.// 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	10017	-0-	-213	-0-	1536	1	8481	2	Y	-0-					-0-
07	10695	X	10155	-0-	-540	-0-	1534	1	8621	2	Y	-0-					-0-
08	10695	X	10382	-0-	-313	-0-	1627	1	8755	2	Y	-0-					-0-
09	10350	X	9991	-0-	-359	-0-	1537	1	8454	2	Y	-0-					-0-
10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1385	1	7187	2	Y	-0-					-0-
*11	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	1553	1	8259	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1568	-0-	-322	-0-	241	1	1327	2	Y	-0-					44
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	282	1	1583	2	Y	-0-					44
08	1891	N	1435	-0-	-456	-0-	225	1	1210	2	Y	-0-					44
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	249	1	1371	2	Y	-0-					44
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	245	1	1272	2	Y	-0-					44
*11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	232	1	1234	2	Y	-0-					44

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	278	1	1537	2	Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	283	1	1592	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	272	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	261	1	1434	2	Y	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	249	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	208	1	1109	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN , JOHN AND ELVA WELL #: 2 RRCID -> 124370 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10794 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

06	5454	X	4681	-0-	-773	-0-	611	1	4070	2	N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	436	1	2848	2	N	-0-					-0-
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	425	1	2845	2	N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	477	1	3040	2	N	-0-					-0-
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	452	1	2770	2	N	-0-					-0-
*11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	363	1	2561	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	2356	1	8066	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	9849	-0-	-877	-0-	2289	1	7560	2	N	-0-					-0-
08	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	2597	1	8415	2	N	-0-					-0-
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	2566	1	8005	2	N	-0-					-0-
10	10757	X	10546	-0-	-211	-0-	2631	1	7915	2	N	-0-					-0-
11	10650	X	9959	-0-	-691	-0-	2401	1	7558	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

06	4260	X	3512	-0-	-748	B	-0-	214	1	3256	2	N	38					167
								42	9									
07	4030	X	3700	-0-	-330	B	-0-	243	1	3421	2	N	33					200
								36	9									
08	4030	X	3337	-0-	-693	B	-0-	213	1	3083	2	N	37	185	1	2	8	50
								41	9									
09	3900	X	3767	-0-	-133	B	-0-	261	1	3456	2	N	45					95
								50	9									
10	3999	X	2965	-0-	-1034	B	-0-	213	1	2708	2	N	40					135
								44	9									
11	3570	X	3152	-0-	-418	B	-0-	219	1	2880	2	N	48	3	8			180
								53	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

06	930	X	630	-0-	-300	B	-42130	32	1	497	2	N	92	179	1	16	8	97
								101	9									
07	682	X	580	-0-	-102	B	-42130	36	1	498	2	N	42	14	8			125
								46	9									
08	806	X	1153	-0-	347	B	-41783	68	1	998	2	N	79	10	8			194
								87	9									
09	780	X	67	-0-	-713	B	-41783	4	1	56	2	N	6	3	8			197
								7	9									
10	806	X	812	-0-	6	B	-41777	56	1	712	2	N	40	7	8			230
								44	9									
11	1110	X	321	-0-	-789	B	-41777	20	1	267	2	N	31	9	8			252
								34	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

06	960	X	921	-0-	-39	B	-31605	56	1	851	2	N	13	3	8			167
								14	9									
07	992	X	893	-0-	-99	B	-31605	59	1	825	2	N	8					175
								9	9									
08	961	X	880	-0-	-81	B	-31605	55	1	806	2	N	17					192
								19	9									
09	930	X	711	-0-	-219	B	-31605	50	1	651	2	N	9	1	8			200
								10	9									
10	961	X	784	-0-	-177	B	-31605	56	1	717	2	N	10					210
								11	9									
11	930	X	616	-0-	-314	B	-31605	43	1	565	2	N	7	184	1			33
								8	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	34	-0-	-236 B	-0-	2	1	32	2	N	-0-					117
07	358	X	358	-0-	-0- B	-0-	24	1	331	2	N	3					120
							3	9									
08	279	X	198	-0-	-81 B	-0-	13	1	183	2	N	2					122
							2	9									
09	270	X	222	-0-	-48 B	-0-	15	1	205	2	N	2					124
							2	9									
10	372	X	71	-0-	-301 B	-0-	5	1	65	2	N	1					125
							1	9									
11	360	X	72	-0-	-288 B	-0-	5	1	67	2	N	-0-					125

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1286	-0-	-34 B	-0-	78	1	1193	2	N	14	2	8			152
							15	9									
07	1364	X	1229	-0-	-135 B	-0-	81	1	1139	2	N	8					160
							9	9									
08	1271	X	1211	-0-	-60 B	-0-	77	1	1115	2	N	17	3	8			174
							19	9									
09	1378	X	1378	-0-	-0- B	-0-	96	1	1270	2	N	11					185
							12	9									
10	1333	X	949	-0-	-384 B	-0-	68	1	866	2	N	14	172	1			27
							15	9									
11	1290	X	950	-0-	-340 B	-0-	66	1	876	2	N	7	1	8			33
							8	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	536	-0-	-274 B	-71776	33	1	497	2	N	5					135
							6	9									
07	837	X	606	-0-	-231 B	-71776	40	1	558	2	N	7					142
							8	9									
08	868	X	675	-0-	-193 B	-71776	43	1	621	2	N	10					152
							11	9									
09	840	X	529	-0-	-311 B	-71776	37	1	484	2	N	7					159
							8	9									
10	868	X	1588	-0-	720 B	-71056	113	1	1436	2	N	35					194
							39	9									
11	660	X	857	-0-	197 B	-70859	59	1	769	2	N	26	186	1	1	8	33
							29	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1757	X	1757	-0-	-0- B	-0-	106	1	1629	2	N	20					190
							22	9									
07	1519	X	1396	-0-	-123 B	-0-	90	1	1278	2	N	25	186	1	3	8	26
							28	9									
08	1365	X	1365	-0-	-0- B	-0-	87	1	1264	2	N	13	2	8			37
							14	9									
09	1770	X	1372	-0-	-398 B	-0-	95	1	1260	2	N	15					52
							17	9									
10	1829	X	1094	-0-	-735 B	-0-	79	1	1001	2	N	13					65
							14	9									
11	1770	X	934	-0-	-836 B	-0-	65	1	852	2	N	15					80
							17	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	999	-0-	-81 B	-0-	61	1	927	2	N	10					139
							11	9									
07	930	X	792	-0-	-138 B	-0-	52	1	729	2	N	10					149
							11	9									
08	930	X	489	-0-	-441 B	-0-	30	1	442	2	N	15					164
							17	9									
09	990	X	524	-0-	-466 B	-0-	37	1	484	2	N	3					167
							3	9									
10	1023	X	603	-0-	-420 B	-0-	43	1	543	2	N	15					182
							17	9									
*11	1193	X	1193	-0-	-0- B	-0-	82	1	1100	2	N	10					192
							11	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	2172	-0-	-48 B	-0-	133	1	2029	2	N	9					144
							10	9									
07	2294	X	2051	-0-	-243 B	-0-	135	1	1907	2	N	8					152
							9	9									
08	2232	X	1998	-0-	-234 B	-0-	127	1	1832	2	N	35					187
							39	9									
09	2160	X	1730	-0-	-430 B	-0-	117	1	1559	2	N	49	186	1			50
							54	9									
10	2232	X	1690	-0-	-542 B	-0-	119	1	1516	2	N	50					100
							55	9									
11	2160	X	1658	-0-	-502 B	-0-	114	1	1498	2	N	42					142
							46	9									

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	965	-0-	-1795 B	-0-	59	1	891	2	N	14	187	1	3	8	27
							15	9									
07	2852	X	1122	-0-	-1730 B	-0-	73	1	1043	2	N	5					32
							6	9									
08	2232	X	2140	-0-	-92 B	-0-	136	1	1979	2	N	23					55
							25	9									
09	2004	X	2004	-0-	-0- B	-0-	138	1	1836	2	N	27					82
							30	9									
10	1333	X	1121	-0-	-212 B	-0-	81	1	1023	2	N	15					97
							17	9									
*11	2144	X	2144	-0-	-0- B	-0-	149	1	1962	2	N	30					127
							33	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) //CONT.// 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 17 RRCID -> 200533 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1508 - 1513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 16 RRCID -> 206101 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1507 - 1513

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 19 RRCID -> 212225 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 1655 PERF. 1546 - 1556

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 20 RRCID -> 215050 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1535 - 1541

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 22 RRCID -> 218649 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1582 - 1592

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 24 RRCID -> 222951 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1568 - 1577

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 31 RRCID -> 248307 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1534 - 1539

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	#	18	-0-	-312	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

06	780	N	105	-0-	-675	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
07	248	N	110	-0-	-138	-0-	14	1	83	2	N	-0-					-0-
							13	5									
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-
							9	5									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	27	1	162	2	N	-0-					-0-
							24	5									
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-
							45	5									
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	19	1	123	2	N	-0-					-0-
							26	5									

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3332	-0-	-358	-0-	282	1	2823	2	Y	-0-					-0-
							227	5									
07	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	338	1	2843	2	Y	-0-					-0-
							611	5									
08	3131	X	3113	-0-	-18	-0-	263	1	2686	2	Y	-0-					-0-
							164	5									
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	338	1	2886	2	Y	-0-					-0-
							588	5									
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	519	1	3673	2	Y	-0-					-0-
							970	5									
*11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	310	1	2462	2	Y	2					2
							581	5	2	9							

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

06	2190	X	1949	-0-	-241	-0-	298	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	407	1	2377	2	N	-0-					-0-
							385	5									
08	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	346	1	2627	2	N	-0-					-0-
							71	5									
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	467	1	2762	2	N	-0-					-0-
							418	5									
10	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	458	1	2111	2	N	-0-					-0-
							398	5									
11	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	463	1	2136	2	N	-0-					-0-
							309	5									

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	843	2	Y	-0-					-0-
							68	5									
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	105	1	883	2	Y	-0-					-0-
							189	5									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	60	1	617	2	Y	-0-					-0-
							38	5									
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	859	2	Y	-0-					-0-
							175	5									
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	75	1	530	2	Y	-0-					-0-
							139	5									
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	91	1	608	2	Y	-0-					-0-
							129	5									

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

06	T. A.		1323	-0-	1323	6231	440	1	883	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		1250	-0-	1250	7481	369	1	881	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		2703	-0-	2703	10184	691	1	2012	2	N	-0-					-0-
09	12446	X	2262	-0-	-10184	-0-	322	1	1841	3	N	90					90
							99	9									
10	T. A.		2490	-0-	2490	2490	332	1	2158	3	N	-0-					90
11	T. A.		2472	-0-	2472	4962	342	1	2095	3	N	32					122
							35	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	689	2	Y	-0-					7
							55	5									
07	1240	N	860	-0-	-380	-0-	110	1	645	2	Y	-0-					7
							105	5									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	101	1	1031	2	Y	-0-					7
							63	5									
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	103	1	885	2	Y	-0-					7
							180	5									
10	868	N	750	-0-	-118	-0-	75	1	534	2	Y	-0-					7
							141	5									
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	126	1	842	2	Y	-0-					7
							178	5									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 010771 COMPL. DATE 08/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	96	1	973	2	Y	-0-					-0-
							78	5									
07	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	131	1	1106	2	Y	-0-					-0-
							237	5									
08	1271	N	880	-0-	-391	-0-	75	1	759	2	Y	-0-					-0-
							46	5									
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	95	1	809	2	Y	-0-					-0-
							165	5									
10	1488	N	1195	-0-	-293	-0-	120	1	851	2	Y	-0-					-0-
							224	5									
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	93	1	626	2	Y	-0-					-0-
							132	5									

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

06	1350	N	544	-0-	-806	-0-	46	1	461	2	Y	-0-					-0-
							37	5									
07	1395	N	666	-0-	-729	-0-	59	1	500	2	Y	-0-					-0-
							107	5									
08	806	N	324	-0-	-482	-0-	27	1	280	2	Y	-0-					-0-
							17	5									
09	540	N	157	-0-	-383	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
							24	5									
10	651	N	494	-0-	-157	-0-	49	1	352	2	Y	-0-					-0-
							93	5									
*11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	177	1	1183	2	Y	-0-					-0-
							250	5									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	416	1	3412	2	N	18							65
							198	5	20	9									
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	431	1	2516	2	N	-0-							65
							407	5											
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	261	1	2654	2	N	-0-							65
							162	5											
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	390	1	2615	2	N	-0-							65
							448	5											
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	235	1	1663	2	N	-0-							65
							439	5											
*11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	467	1	3122	2	N	104							169
							662	5	114	9									

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	42 35	1 5	431	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	44 80	1 5	370	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	37 23	1 5	374	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	41 71	1 5	353	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	43 79	1 5	298	2	Y	-0-					-0-
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48 69	1 5	322	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

06	12360 X	10816	-0-	-1544	-0-	1311	1	8798	2	Y	-0-			-0-
						707	5							
07	12772 X	12503	-0-	-269	-0-	1541	1	9024	2	Y	2	1	1	1
						1936	5	2	9					
08	11222 X	9267	-0-	-1955	-0-	1133	1	7653	2	Y	12			13
						468	5	13	9					
09	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	1526	1	9015	2	Y	-0-			11
						1837	5							
10	12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	1716	1	8908	2	Y	-0-			11
						2353	5							
*11	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	1944	1	10207	2	Y	2			13
						2205	5	2	9					

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

06	411	S	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*07	417	S	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*08	548	S	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	180	S	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*10	295	S	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 215921 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 7800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ULTRA OIL & GAS, INC. //CONT.// 875633
HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5759	5759	-0-	-0-	-0-	859	1	4767	2	N	121	304	1			71
						133	9									
07	6184	6184	-0-	-0-	-0-	775	1	4522	2	N	141	159	1			53
						732	5	155	9							
08	4731	4731	-0-	-0-	-0-	649	1	4076	2	N	5					58
						6	9									
09	3630	6054	-0-	2424	2424	774	1	4586	2	N	-0-					58
						694	5									
10	5043	5043	-0-	-0-	2424	820	1	3589	2	N	-0-					58
						634	5									
11	3630	4912	-0-	1282	3706	825	1	3606	2	N	2					60
						479	5	2	9							

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

06	T. A.		187	-0-	187	1981	29	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		268	-0-	268	2249	35	1	201	2	Y	-0-					-0-
							32	5									
08	T. A.		189	-0-	189	2438	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
09	2669	X	231	-0-	-2438	-0-	29	1	175	2	Y	-0-					-0-
							27	5									
10	279	N	164	-0-	-115	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
							31	5									
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
							21	5									

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

06	3870 #	3723	-0-	-147	-0-	314	1	3155	2	Y	-0-					-0-
						254	5									
07	4154 #	4099	-0-	-55	-0-	368	1	3074	2	Y	-0-					-0-
						657	5									
08	4154 #	3128	-0-	-1026	-0-	265	1	2698	2	Y	-0-					-0-
						165	5									
09	4073 R	4073	-0-	-0-	-0-	360	1	3085	2	Y	-0-					-0-
						628	5									
10	4092 #	3379	-0-	-713	-0-	340	1	2405	2	Y	-0-					-0-
						634	5									
11	3960 #	3026	-0-	-934	-0-	333	1	2222	2	Y	-0-					-0-
						471	5									

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
							24	5									
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
							56	5									
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	27	1	285	2	Y	-0-					-0-
							17	5									
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					-0-
							55	5									
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	29	1	209	2	Y	-0-					-0-
							55	5									
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	36	1	230	2	Y	-0-					-0-
							49	5									

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	-0-					-0-
							31	5									
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	43	1	364	2	N	-0-					-0-
							78	5									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	N	-0-					-0-
							26	5									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	387	2	N	-0-					-0-
							78	5									
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	43	1	298	2	N	-0-					-0-
							79	5									
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	45	1	300	2	N	2					2
							64	5	2	9							

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

06	630	N	597	-0-	-33	-0-	73	1	485	2	N	-0-					-0-
							39	5									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	109	1	639	2	N	-0-					-0-
							137	5									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	72	1	489	2	N	-0-					-0-
							30	5									
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	75	1	439	2	N	-0-					-0-
							89	5									
10	899	N	653	-0-	-246	-0-	86	1	449	2	N	-0-					-0-
							118	5									
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	75	1	433	2	N	-0-					-0-
							102	5									

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

06	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	2201	#	1673	-0-	-528	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	2201	#	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	1740	#	735	-0-	-1005	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*10	1798	#	1697	-0-	-101	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*11	1740	#	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

06	330	#	83	-0-	-247	-0-	83	2			N	-0-					57
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					57
08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					57
09	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					57
10	341	#	69	-0-	-272	-0-	69	2			N	-0-					57
11	450	#	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					57

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) //CONT.// 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: 3 RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011 - P&A EFF 02/25/04

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	180	1	1121	2	Y	-0-						1
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	186	1	1174	2	Y	-0-						1
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	186	1	1084	2	Y	-0-						1
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	180	1	1108	2	Y	-0-						1
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	186	1	998	2	Y	-0-						1
*11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	180	1	956	2	Y	-0-						1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

06	37590 X	32456	-0-	-5134	-0-	3647	1	28329	2	N	436	376	1				234
						480	9										
07	38750 X	33673	-0-	-5077	-0-	3771	1	29450	2	N	411	378	1				267
						452	9										
08	38750 X	16460	-0-	-22290	-0-	2311	1	13931	2	N	198	182	1				283
						218	9										
09	31920 X	6258	-0-	-25662	-0-	1464	1	4726	2	N	62	190	1				155
						68	9										
*10	33542 X	566	-0-	-32976	-0-	122	1	433	2	N	10						165
						11	9										
11	32580 X	-0-	-0-	-32580	-0-					N	66						231

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

06	15960 X	13387	-0-	-2573	-0-	2844	1	10457	2	N	78	195	1				69
						86	9										
07	16306 X	13425	-0-	-2881	-0-	2939	1	10383	2	N	94						163
						103	9										
08	16306 X	7637	-0-	-8669	-0-	1707	1	5862	2	N	62						225
						68	9										
09	13680 X	5015	-0-	-8665	-0-	853	1	4110	2	N	47	196	1				76
						52	9										
10	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-						76
11	13380 X	-0-	-0-	-13380	-0-					N	3						79

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	28	-0-	-632	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2645	R	2645	-0-	-0-	-0-	40 33	1 9	2572	2	N	30					90
07	2728	#	1353	-0-	-1375	-0-	30 22	1 9	1301	2	N	20					110
08	2728	#	2187	-0-	-541	-0-	30 28	1 9	2129	2	N	25					135
09	2640	#	1439	-0-	-1201	-0-	30 22	1 9	1387	2	N	20					155
10	2728	#	2376	-0-	-352	-0-	30 22	1 9	2324	2	N	20					175
*11	2963	R	2963	-0-	-0-	-0-	40 28	1 9	2895	2	N	25					200

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	#	489	-0-	-441	-0-	488	2	1	9	Y	1					93
07	1085	#	534	-0-	-551	-0-	533	2	1	9	Y	1					94
08	1085	#	573	-0-	-512	-0-	572	2	1	9	Y	1					95
09	480	N	230	-0-	-250	-0-	230	2			Y	-0-					95
10	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	2			Y	-0-					95
11	540	N	360	-0-	-180	-0-	359	2	1	9	Y	1					96

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2050	2	72	9	N	65					258
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1877	2	59	9	N	54	181	1			131
08	2015	N	1150	-0-	-865	-0-	1100	2	50	9	N	45					176
09	1950	N	566	-0-	-1384	-0-	542	2	24	9	N	22					198
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1874	2	46	9	N	42					240
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1856	2	72	9	N	65	182	1			123

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1					115
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					116
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	282	2	1	9	Y	1					117
09	600	N	319	-0-	-281	-0-	319	2			Y	-0-					117
10	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			Y	-0-					117
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					118

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					30
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					30
08	434	N	44	-0-	-390	-0-	44	2			Y	-0-					30
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					30
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-					30
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					31

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) //CONT.// 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
PUIG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

06	31585 X	12481	-0-	-19104	-0-	866	1	11615	2	N	-0-					-0-
07	10788 X	1447	-0-	-9341	-0-	158	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
09	12960 X	1546	-0-	-11414	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
11	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					-0-

ST OF TX-ELIAS M PRIETO FMLY LP WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

06	45602 X	13440	-0-	-32162	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
07	16740 X	13198	-0-	-3542	-0-	112	1	13086	2	N	-0-					-0-
08	17949 X	13385	-0-	-4564	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
09	17370 X	10885	-0-	-6485	-0-	41	1	10844	2	N	-0-					-0-
10	14787 X	11746	-0-	-3041	-0-	13	1	11733	2	N	-0-					-0-
11	13440 X	NO RPT	-0-	-13440	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - MANN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	4279	-0-	4279	119173	4276	3	3	9	N	3	2	1	1	8	-0-
07	0	W	4809	-0-	4809	123982	176	1	4631	3	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
08	0	W	4691	-0-	4691	128673	132	1	4552	3	N	6	3	1	1	8	2
							7	9									
09	0	W	3155	-0-	3155	131828	77	1	3078	3	N	-0-	2	1			-0-
10	0	W	4805	-0-	4805	136633	94	1	4700	3	N	10	1	8			9
							11	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	136633					N	NO RPT					9

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	392	1	1555	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	272	1	1009	2	N	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	332	1	1556	2	N	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	339	1	1789	2	N	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	308	1	1543	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1012	-0-	-818	-0-	189	1	823	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	523	-0-	-257	-0-	105	1	418	2	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	109	1	403	2	N	-0-					-0-
08	930	N	300	-0-	-630	-0-	53	1	247	2	N	-0-					-0-
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	60	1	320	2	N	-0-					-0-
10	589	N	257	-0-	-332	-0-	43	1	214	2	N	-0-					-0-
11	300	N	106	-0-	-194	-0-	20	1	86	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	480	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	125	1	589	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	703	-0-	-1457	-0-	111	1	592	2	N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	91	1	458	2	N	-0-					-0-
11	690	N	226	-0-	-464	-0-	42	1	184	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	108	1	4175	2	N	-0-			-0-
07	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	62	1	5813	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	4071	-0-	-207	-0-	63	1	4008	2	N	-0-			-0-
09	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	126	1	6616	2	N	-0-			-0-
10	0 W	7383	-0-	7383	7383	149	1	7234	2	N	-0-			-0-
11	0 W	5221	-0-	5221	12604	179	1	5042	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

06	36030	X	30998	-0-	-5032	-0-	785	1	30213	2	N	-0-			-0-
07	35774	X	32103	-0-	-3671	-0-	340	1	31763	2	N	-0-			-0-
08	35092	X	30447	-0-	-4645	-0-	472	1	29975	2	N	-0-			-0-
09	33960	X	29719	-0-	-4241	-0-	557	1	29162	2	N	-0-			-0-
10	33449	X	29138	-0-	-4311	-0-	589	1	28549	2	N	-0-			-0-
11	31080	X	29506	-0-	-1574	-0-	1012	1	28494	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

06	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	622	1	23932	2	N	-0-			-0-
07	27724	X	27724	-0-	-0-	-0-	294	1	27430	2	N	-0-			-0-
08	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	403	1	25647	2	N	-0-			-0-
09	25075	X	25075	-0-	-0-	-0-	470	1	24605	2	N	-0-			-0-
10	0	W	24787	-0-	24787	24787	501	1	24286	2	N	-0-			-0-
11	0	W	22420	-0-	22420	47207	769	1	21651	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

06	37860	X	31369	-0-	-6491	-0-	794	1	30575	2	N	-0-			-0-
07	39122	X	31891	-0-	-7231	-0-	338	1	31553	2	N	-0-			-0-
08	38688	X	35654	-0-	-3034	-0-	552	1	35102	2	N	-0-			-0-
09	35070	X	32778	-0-	-2292	-0-	614	1	32164	2	N	-0-			-0-
10	32209	X	32209	-0-	-0-	-0-	651	1	31558	2	N	-0-			-0-
*11	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	1004	1	28268	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

06	29199	X	29199	-0-	-0-	-0-	740	1	28459	2	N	-0-			-0-
07	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	307	1	28660	2	N	-0-			-0-
08	26955	X	26955	-0-	-0-	-0-	417	1	26538	2	N	-0-			-0-
09	26948	X	26948	-0-	-0-	-0-	505	1	26443	2	N	-0-			-0-
10	0	W	29610	-0-	29610	29610	598	1	29012	2	N	-0-			-0-
11	0	W	26939	-0-	26939	56549	924	1	26015	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

06	140220	X	51071	-0-	-89149	-0-	1294	1	49777	2	N	-0-			-0-
07	141267	X	70345	-0-	-70922	-0-	745	1	69600	2	N	-0-			-0-
08	125767	X	52266	-0-	-73501	-0-	809	1	51457	2	N	-0-			-0-
09	51060	X	30590	-0-	-20470	-0-	573	1	30017	2	N	-0-			-0-
10	0	W	30921	-0-	30921	30921	625	1	30296	2	N	-0-			-0-
11	0	W	35841	-0-	35841	66762	1229	1	34612	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	45143	-0-	45143	209543	1143	1	44000	2	N	-0-					-0-
07	0	W	24217	-0-	24217	233760	256	1	23961	2	N	-0-					-0-
08	0	W	45285	-0-	45285	279045	701	1	44584	2	N	-0-					-0-
09	0	W	40570	-0-	40570	319615	760	1	39810	2	N	-0-					-0-
10	0	W	36819	-0-	36819	356434	744	1	36075	2	N	-0-					-0-
11	0	W	41978	-0-	41978	398412	1440	1	40538	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

05	0		20399	-0-	20399	20399	20399	2			N	-0-					-0-
06	0		118893	-0-	118893	139292	3011	1	115882	2	N	-0-					-0-
07	18092	X	NO RPT	-0-	-18092	121200					N	NO RPT					-0-
08	140213	X	NO RPT	-0-	-140213	-0-					N	NO RPT					-0-
09	135690	X	NO RPT	-0-	-135690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	140213	X	NO RPT	-0-	-140213	-0-					N	NO RPT					-0-
11	135690	X	117287	-0-	-18403	-0-	4023	1	113264	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
10	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	857	-0-	-13	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					7
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	382	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	308	1	2369	2	N	-0-					-0-
08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	198	1	2027	2	N	-0-					-0-
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	729	1	1855	2	N	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	397	1	1957	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	329	1	2036	2	N	-0-					-0-
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	239	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	157	1	1615	2	N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	666	1	1694	2	N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	348	1	1720	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	102	1	11785	2	Y	-0-					-0-
07	10447	X	7954	-0-	-2493	-0-	182	1	7772	2	Y	-0-					-0-
08	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	97	1	11586	2	Y	-0-					-0-
09	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	123	1	11355	2	Y	-0-					-0-
10	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	116	1	9714	2	Y	-0-					-0-
*11	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	6	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	289	-0-	-207	-0-	2	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	343	-0-	-437	-0-	4	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	1274	1	15460	2	N	-0-					35
07	16461	X	15787	-0-	-674	-0-	2472	1	13315	2	N	-0-					35
08	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	2606	1	14904	2	N	-0-					35
09	32418	X	32418	-0-	-0-	-0-	32418	2			N	-0-	35	7			-0-
10	17298	X	14132	-0-	-3166	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	13997	-0-	-2743	-0-	13997	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
10	14B2	EXT	1268	-0-	1268	1268	1268	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1860	-0-	1860	3128	1860	2			N	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	304	1	3683	2	N	-0-					8
07	3503	X	1310	-0-	-2193	-0-	205	1	1104	2	N	1	1	8			8
							1	9									
08	3503	X	101	-0-	-3402	-0-	15	1	86	2	N	-0-					8
09	3990	X	117	-0-	-3873	-0-	117	2			N	-0-	8	7			-0-
10	4123	X	448	-0-	-3675	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	9	-0-	-3981	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2658	-0-	2658	2658	2658	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	254	1	3083	2	N	-0-					10
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	276	1	1486	2	N	-0-					10
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	246	1	1407	2	N	-0-					10
09	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-	10	7			-0-
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2686	-0-	-644	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

06	840	N	389	-0-	-451	-0-	378	1	11	2	N	-0-					100
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					100
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					100
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					100
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	399	1	394	2	N	-0-					100
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					100

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	N	1805	-0-	-1135	-0-	251	1	1554	2	N	-0-					-0-
07	961	N	803	-0-	-158	-0-	108	1	695	2	N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	271	1	1779	2	N	-0-					-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	298	1	2097	2	N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	212	1	1716	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	170	1	1604	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1410	-0-	-150	-0-	156	1	1254	2	N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	232	1	1878	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1596	-0-	-481	-0-	173	1	1423	2	N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	208	1	1477	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	259	1	1611	2	N	-0-					-0-
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	183	1	1589	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	292	1	2350	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	160	1	1296	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1735	-0-	-311	-0-	187	1	1548	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	1562	-0-	-898	-0-	192	1	1370	2	N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	254	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1455	-0-	-225	-0-	150	1	1305	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27540	X	25800	-0-	-1740	-0-	1288	1	24512	2	N	-0-					161
07	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	1673	1	28256	2	N	-0-					161
08	32794	X	32794	-0-	-0-	-0-	1593	1	31201	2	N	-0-					161
09	27832	X	27832	-0-	-0-	-0-	1649	1	26183	2	N	-0-					161
10	34263	X	34263	-0-	-0-	-0-	1938	1	32325	2	N	-0-					161
11	31740	X	23597	-0-	-8143	-0-	1468	1	22129	2	N	-0-					161

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	5122	-0-	-2228	-0-	566	1	4556	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6743	-0-	-852	-0-	742	1	6001	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	5321	-0-	-1716	-0-	575	1	4746	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	4976	-0-	-1834	-0-	613	1	4363	2	N	-0-					-0-
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	961	1	5955	2	N	-0-					-0-
*11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	785	1	6834	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	35	1	259	2	N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	41	1	380	2	N	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	38	1	318	2	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	2	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	64	1	509	2	N	-0-					-0-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	443	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-					-0-
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	24	1	204	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	18	1	153	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	657	1	4854	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	701	1	6491	2	N	-0-					-0-
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	629	1	5252	2	N	-0-					-0-
09	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	755	1	6380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	714	1	5633	2	N	-0-					-0-
*11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	707	1	5875	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1987	-0-	-263	-0-	237	1	1750	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	180	1	1664	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	153	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	229	1	1936	2	N	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	224	1	1766	2	N	-0-					-0-
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	193	1	1605	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	9142	-0-	-1598	-0-	1090	1	8052	2	N	-0-					-0-
07	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	1068	1	9895	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	10695	X	10166	-0-	-529	-0-	1087	1	9078	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10140	X	9858	-0-	-282	-0-	1044	1	8813	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10974	X	9287	-0-	-1687	-0-	1044	1	8243	2	N	-0-					-0-
11	10620	X	9440	-0-	-1180	-0-	1014	1	8426	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1781	-0-	-979	-0-	212	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2160	-0-	-692	-0-	210	1	1950	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2364	-0-	-488	-0-	253	1	2109	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2730	X	2225	-0-	-505	-0-	236	1	1989	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	2061	-0-	-109	-0-	232	1	1829	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	2049	-0-	-231	-0-	220	1	1829	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	520	2	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	55	1	506	2	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	78	1	650	2	N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	89	1	749	2	N	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	2	N	-0-					-0-
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	86	1	714	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13100 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	311	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	257	1	2383	2	N	-0-					-0-
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	260	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	255	1	2152	2	N	-0-					-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	226	1	1782	2	N	-0-					-0-
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	206	1	1716	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2810	-0-	-520	-0-	335	1	2475	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	303	1	2812	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	336	1	2803	2	Y	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	311	1	2626	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2986	-0-	-114	-0-	336	1	2650	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	312	1	2593	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1106	-0-	-604	-0-	132	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	124	1	1152	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	119	1	992	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	110	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	982	-0-	-289	-0-	110	1	872	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	932	-0-	-148	-0-	100	1	832	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	274	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	292	1	2703	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	285	1	2379	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	247	1	2088	2	N	-0-					-0-
10	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	259	1	2047	2	N	-0-					-0-
*11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	239	1	1988	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	294	1	2169	2	N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	307	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	283	1	2361	2	N	-0-					-0-
09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	236	1	1996	2	N	-0-					-0-
10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	338	1	2672	2	N	-0-					-0-
*11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	326	1	2710	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

06	3750	X	2507	-0-	-1243	-0-	189	1	2315	2	N	3	3	8			5
							3	9									
07	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	369	1	3452	2	N	-0-					5
08	3875	X	3380	-0-	-495	-0-	370	1	3010	2	N	-0-					5
09	3270	X	2579	-0-	-691	-0-	2579	2			N	-0-					5
10	3813	X	2566	-0-	-1247	-0-	2566	2			N	-0-					5
11	3690	X	2301	-0-	-1389	-0-	2301	2			N	-0-					5

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

06	1950	N	1325	-0-	-625	-0-	100	1	1225	2	N	-0-					25
07	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	142	1	1329	2	N	-0-					25
08	1364	N	890	-0-	-474	-0-	97	1	793	2	N	-0-					25
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					25
10	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			N	-0-					25
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					25

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1803	N	1568	-0-	-235	-0-	1568	2			Y	-0-					7
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					7
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	2			Y	-0-					7
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					7
10	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			Y	-0-					7
11	1590	N	974	-0-	-616	-0-	963	2	11	9	Y	10					17

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					11
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					11
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					11
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					11
10	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-					11
11	630	N	324	-0-	-306	-0-	315	2	9	9	Y	8					8

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
11	720	N	452	-0-	-268	-0-	452	2			N	-0-					-0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 229907 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10970 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	7			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3037	-0-	-1433	-0-	1158	1	1879	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3463	-0-	-1125	-0-	583	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3199	-0-	-1389	-0-	824	1	2375	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3279	-0-	-771	-0-	960	1	2319	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3768	-0-	3768	3768	1617	1	2151	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5449	-0-	5449	9217	1823	1	3626	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	518	1	2058	2	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	287	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	205	1	804	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	1213	-0-	-1307	-0-	256	1	957	2	N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	187	1	871	2	N	-0-					-0-
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	453	1	1403	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2324	-0-	-526	-0-	467	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	620	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2086	-0-	-735	-0-	424	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	617	1	2301	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2332	-0-	-861	-0-	413	1	1919	2	N	-0-					-0-
*11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	819	1	2539	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	4396	-0-	-3194	-0-	1676	1	2720	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7541	-0-	-302	-0-	1270	1	6271	2	N	-0-					-0-
08	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1903	1	5489	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6754	-0-	-176	-0-	1976	1	4778	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	4679	-0-	-2079	-0-	2007	1	2672	2	N	-0-					-0-
11	7290	X	5368	-0-	-1922	-0-	1796	1	3572	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	524	1	400	2	N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	641	1	363	2	N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	455	1	614	2	N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	495	1	514	2	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	249	1	507	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	260	1	683	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	573	1	2278	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	624	1	2226	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	518	1	2031	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	1997	-0-	-1003	-0-	422	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2686	-0-	-290	-0-	475	1	2211	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2586	-0-	-264	-0-	631	1	1955	2	N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	2361	1	10688	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	12713	-0-	-3996	-0-	2034	1	10679	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	9860	-0-	-6849	-0-	1762	1	8098	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	12760	-0-	-290	-0-	1847	1	10913	2	N	-0-					-0-
10	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	1546	1	18612	2	N	-0-					-0-
11	13050	X	9803	-0-	-3247	-0-	1937	1	7866	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1723	-0-	-347	-0-	104	1	1619	2	Y	-0-					2
07	2201	X	1845	-0-	-356	-0-	119	1	1715	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
08	2728	X	1827	-0-	-901	-0-	126	1	1699	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	230	1	3051	2	Y	-0-					1
10	3100	N	3815	-0-	715	715	281	1	3534	2	Y	-0-					1
*11	3000	N	3068	-0-	68	783	200	1	2868	2	Y	-0-					1

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	47	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	50	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	42	1	605	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	73	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	96	1	1379	2	Y	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	119	1	1601	2	Y	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	108	1	1426	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1075	-0-	-413	-0-	79	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	601	-0-	-1049	-0-	39	1	562	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

06	3060	X	2652	-0-	-408	-0-	161	1	2491	2	Y	-0-					3
07	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	178	1	2564	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	202	1	2716	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	203	1	2687	2	Y	-0-					1
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	213	1	2674	2	Y	-0-					1
11	2820	X	2677	-0-	-143	-0-	175	1	2502	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	123	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	123	1	1780	2	Y	-0-					-0-
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	135	1	1816	2	Y	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	142	1	1880	2	Y	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	147	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	121	1	1733	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	353	1	7718	2	N	-0-					-0-
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	374	1	7664	2	N	-0-					-0-
08	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	374	1	8594	2	N	-0-					-0-
09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	392	1	8191	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8215	-0-	-992	-0-	471	1	7744	2	N	-0-					-0-
*11	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	462	1	9413	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3127	-0-	127	127	137	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	2243	N	2116	-0-	-127	-0-	99	1	2017	2	N	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	71	1	1623	2	N	-0-					-0-
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	81	1	1700	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	1889	-0-	-1335	-0-	108	1	1781	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	1417	-0-	-1703	-0-	66	1	1351	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1357	2	Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	90	1	1461	2	Y	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	85	1	1401	2	Y	-0-					-0-
09	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	117	1	2230	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5644	-0-	2544	2544	335	1	5308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3000	N	7853	-0-	4853	7397	451	1	7400	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41665	X	11924	-0-	-29741	-0-	719	1	11205	2	Y	-0-					-0-
07	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	694	1	11250	2	Y	-0-					-0-
08	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	1114	1	18295	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	1161	1	22142	2	Y	2					3
							2	9									
10	32709	X	32709	-0-	-0-	-0-	1939	1	30763	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
*11	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	1443	1	23660	2	Y	5	4	1			6
							6	9									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	20	1	442	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	N	-0-					-0-
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	1172	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	316	1	6895	2	N	-0-					-0-
07	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	322	1	6601	2	N	-0-					-0-
08	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	324	1	7437	2	N	-0-					-0-
09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	309	1	6459	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6941	-0-	-437	-0-	398	1	6543	2	N	-0-					-0-
11	7140	X	6344	-0-	-796	-0-	297	1	6047	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	856	-0-	-974	-0-	55	1	801	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1299	-0-	-933	-0-	82	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	205	1	2856	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	7842	-0-	4842	4842	573	1	7269	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	10294	-0-	7194	12036	613	1	9681	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	9693	-0-	6693	18729	544	1	9149	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1191	-0-	-609	-0-	72	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	66	1	1067	2	Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	79	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		27	-0-	27	11268	2	1	25	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		28	-0-	28	11296	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		53	-0-	53	11349	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	11453	X	104	-0-	-11349	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3530	-0-	-760	-0-	213	1	3316	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4433	X	3760	-0-	-673	-0-	218	1	3541	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	4433	X	3740	-0-	-693	-0-	215	1	3525	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3345	-0-	-525	-0-	167	1	3178	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	194	1	3070	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3540	X	3202	-0-	-338	-0-	184	1	3017	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	456	1	6614	2	N	-0-					-0-
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	506	1	7537	2	N	-0-					-0-
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	507	1	7058	2	N	-0-					-0-
09	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	562	1	7128	2	N	-0-					-0-
10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	540	1	8516	2	N	-0-					-0-
*11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	380	1	6390	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	854	-0-	-616	-0-	51	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	895	-0-	-376	-0-	52	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	859	-0-	-195	-0-	49	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	2	Y	-0-					-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	811	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5425	-0-	2325	2325	315	1	5110	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4531	-0-	1431	3756	260	1	4271	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3855	-0-	855	4611	192	1	3663	2	Y	-0-					-0-
10	6355	X	1744	-0-	-4611	-0-	103	1	1641	2	Y	-0-					-0-
11	4860	X	1512	-0-	-3348	-0-	87	1	1424	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

06	780	N	776	-0-	-4	-0-	50	1	726	2	N	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	44	1	658	2	N	-0-					-0-
08	775	N	532	-0-	-243	-0-	36	1	496	2	N	-0-					-0-
09	780	N	515	-0-	-265	-0-	38	1	477	2	N	-0-					-0-
10	806	X	282	-0-	-524	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
11	780	X	290	-0-	-490	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

06	1020	N	105	-0-	-915	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	57	1	928	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	120	-0-	-314	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	152	-0-	-808	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	117	-0-	-123	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	10387	-0-	-3113	-0-	626	1	9761	2	Y	-0-					-0-
07	13950	X	9952	-0-	-3998	-0-	578	1	9374	2	Y	-0-					-0-
08	13826	X	5416	-0-	-8410	-0-	311	1	5104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	12450	X	3429	-0-	-9021	-0-	171	1	3258	2	Y	-0-					-0-
10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	620	1	9843	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	9810	X	9153	-0-	-657	-0-	526	1	8625	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1877	2	N	-0-					-0-
08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	82	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	80	1	1674	2	N	-0-					-0-
10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	114	1	1875	2	N	-0-					-0-
*11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1463	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	115	1	2517	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2446	-0-	-406	-0-	102	1	2344	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2107	-0-	-533	-0-	96	1	2011	2	N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	115	1	1888	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1743	-0-	-477	-0-	81	1	1662	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	725	-0-	-265	-0-	44	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	912	-0-	-142	-0-	52	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	589	-0-	-281	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	125	1	1954	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1306	-0-	-1050	-0-	76	1	1230	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1409	-0-	-947	-0-	81	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	147	1	2802	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3377	-0-	277	277	200	1	3177	2	Y	-0-					-0-
*11	2964	N	2687	-0-	-277	-0-	154	1	2532	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	346	1	5391	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	311	1	5035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	290	1	4768	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	4849	-0-	-131	-0-	242	1	4606	2	Y	1					1
							1	9									
10	4836	X	4419	-0-	-417	-0-	262	1	4156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4680	X	4273	-0-	-407	-0-	246	1	4026	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	171	-0-	-1449	-0-	10	1	161	2	N	-0-			-0-
07	1674	X	14	-0-	-1660	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	1674	X	338	-0-	-1336	-0-	19	1	319	2	N	-0-			-0-
09	421	X	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-			-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-			-0-
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	15	1	243	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	131	1	2866	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3673	-0-	573	573	171	1	3502	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2840	-0-	-260	313	119	1	2721	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	2906	-0-	-94	219	133	1	2773	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	145	1	2389	2	N	-0-			-0-
11	3480	X	2426	-0-	-1054	-0-	113	1	2313	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	9142	-0-	-128	-0-	400	1	8742	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	9400	-0-	-179	-0-	438	1	8962	2	N	-0-			-0-
08	9579	X	8355	-0-	-1224	-0-	349	1	8006	2	N	-0-			-0-
09	9270	X	9205	-0-	-65	-0-	420	1	8785	2	N	-0-			-0-
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	391	1	6427	2	N	-0-			-0-
*11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	260	1	5293	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	114	1	1778	2	Y	-0-			-0-
07	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	120	1	1946	2	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1201	-0-	-659	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-			-0-
09	1890	N	992	-0-	-898	-0-	49	1	943	2	Y	-0-			-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	66	1	1051	2	Y	-0-			-0-
*11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1672	2	Y	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	N	-0-			-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1442	2	N	-0-			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	56	1	1272	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	815	-0-	-265	-0-	37	1	778	2	N	-0-			-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	N	-0-			-0-
*11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	95	1	1940	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	Y	-0-			-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-			-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-			-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	51	-0-	-166	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
07	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	10	1	227	2	N	-0-			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	N	-0-			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-			-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-			-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

06	540	X	38	-0-	-502	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
07	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	2	N	-0-			-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
07	1767	X	1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	243	1	3516	2	N	-0-			-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	210	1	3139	2	N	-0-			-0-
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	216	1	3009	2	N	-0-			-0-
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	256	1	3241	2	N	-0-			-0-
10	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	209	1	3299	2	N	-0-			-0-
11	3540	X	2421	-0-	-1119	-0-	136	1	2285	2	N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	111	1	1733	2	Y	-0-			-0-
07	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	117	1	1902	2	Y	-0-			-0-
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	109	1	1787	2	Y	-0-			-0-
09	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	90	1	1707	2	Y	-0-			-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	134	1	2124	2	Y	-0-			-0-
*11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	113	1	1856	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	X	380	-0-	-400	-0-	25	1	355	2	N	-0-			-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	23	1	345	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	9839	-0-	6739	6739	659	1	9180	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	6452	-0-	3452	10191	471	1	5981	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	5829	-0-	2729	12920	347	1	5482	2	N	-0-			-0-
*11	18717	X	5797	-0-	-12920	-0-	325	1	5472	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	405	1	5868	2	N	-0-			-0-
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	441	1	6572	2	N	-0-			-0-
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	396	1	5506	2	N	-0-			-0-
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	432	1	5484	2	N	-0-			-0-
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	327	1	5159	2	N	-0-			-0-
*11	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	852	1	14318	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	253	1	3663	2	N	-0-			-0-
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	204	1	3036	2	N	-0-			-0-
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	181	1	2524	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	149	1	1893	2	N	-0-			-0-
10	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	139	1	2194	2	N	-0-			-0-
11	2100	X	1445	-0-	-655	-0-	81	1	1364	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	6	1	144	2	N	-0-			-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

06	780	N	651	-0-	-129	-0-	42	1	609	2	N	-0-			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-			-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	51	1	707	2	N	-0-			-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	55	1	701	2	N	-0-			-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	-0-			-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	40	1	679	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

06	510	N	485	-0-	-25	-0-	31	1	454	2	N	-0-			-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	N	-0-			-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	N	-0-			-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	34	1	434	2	N	-0-			-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	N	-0-			-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	28	1	469	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

06	3090	X	2623	-0-	-467	-0-	169	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	198	1	2946	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	176	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2818	-0-	-272	-0-	206	1	2612	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	174	1	2738	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	147	1	2465	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

06	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	255	1	3973	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	4619	X	4246	-0-	-373	-0-	247	1	3998	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	297	1	4873	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	262	1	4996	2	Y	1					2
							1	9									
10	4371	X	3629	-0-	-742	-0-	215	1	3413	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	5010	X	3980	-0-	-1030	-0-	229	1	3750	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

06	6270	X	3040	-0-	-3230	-0-	196	1	2844	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4417	-0-	-2062	-0-	278	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	3981	-0-	-2808	-0-	267	1	3714	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	6130	-0-	-440	-0-	448	1	5682	2	N	-0-					-0-
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	296	1	4667	2	N	-0-					-0-
*11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	309	1	5192	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

06	780	N	578	-0-	-202	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	43	1	695	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	41	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	39	1	634	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

06	2280	X	464	-0-	-1816	-0-	30	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	237	1	3541	2	Y	-0-					-0-
08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	156	1	2165	2	Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	143	1	1812	2	Y	-0-					-0-
10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	89	1	1400	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	722	-0-	-2938	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	368	-0-	-502	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	5	-0-	-1111	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	465	N	149	-0-	-316	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	22	1	273	2	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	498	-0-	-312	-0-	22	1	476	2	N	-0-					-0-
07	837	X	63	-0-	-774	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
08	837	X	408	-0-	-429	-0-	17	1	391	2	N	-0-					-0-
09	660	X	4	-0-	-656	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1504	1	24733	2	N	-0-					-0-
*11	41241	X	41241	-0-	-0-	-0-	1928	1	39313	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2371	-0-	-179	-0-	143	1	2228	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	152	1	2457	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	146	1	2396	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	123	1	2350	2	Y	1					1
							1	9									
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	151	1	2394	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2460	N	2084	-0-	-376	-0-	120	1	1964	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	960	-0-	-750	-0-	42	1	918	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	49	1	996	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	927	-0-	-592	-0-	39	1	888	2	N	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	N	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	83	1	1368	2	N	-0-					-0-
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1246	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

06	1380	N	1052	-0-	-328	-0-	63	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	859	-0-	-381	-0-	50	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	59	1	974	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	822	-0-	-228	-0-	41	1	781	2	Y	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	Y	-0-					-0-
*11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

06	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	69	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	63	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	122	1	1996	2	Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	81	1	1546	2	Y	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1215	-0-	-825	-0-	70	1	1145	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	44	1	897	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	3958	-0-	-1172	-0-	238	1	3719	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	5301	X	4098	-0-	-1203	-0-	238	1	3859	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5301	X	4558	-0-	-743	-0-	262	1	4296	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	3446	-0-	-1684	-0-	172	1	3274	2	Y	-0-					-0-
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	285	1	4516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	269	1	4409	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	2	N	-0-					-0-
08	620	N	300	-0-	-320	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
09	630	N	272	-0-	-358	-0-	20	1	252	2	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	2204	-0-	-2266	-0-	133	1	2071	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	2270	-0-	-2349	-0-	132	1	2138	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3263	-0-	-519	-0-	187	1	3076	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	1672	-0-	-1988	-0-	83	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	1330	-0-	-2452	-0-	79	1	1251	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2294	-0-	-856	-0-	132	1	2161	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		245	-0-	245	245	14	1	231	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	8	1	156	2	Y	1					1
							1	9									
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	22	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	53	1	858	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	628	-0-	-364	-0-	36	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	648	-0-	-462	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2912	-0-	-748	-0-	175	1	2736	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	199	1	3230	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3534	X	2669	-0-	-865	-0-	153	1	2516	2	Y	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	172	1	3272	2	Y	-0-					-0-
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	192	1	3051	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3330	X	3093	-0-	-237	-0-	178	1	2914	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
11	210	X	59	-0-	-151	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	160	1	2495	2	Y	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	200	1	3236	2	Y	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	218	1	3572	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2520	X	1737	-0-	-783	-0-	87	1	1649	2	Y	1					1
							1	9									
10	3317	X	2590	-0-	-727	-0-	153	1	2435	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	3660	X	2608	-0-	-1052	-0-	150	1	2457	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	73	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	988	-0-	-128	-0-	57	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	52	1	855	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	818	-0-	-262	-0-	41	1	777	2	Y	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

06	7830	X	6885	-0-	-945	-0-	415	1	6468	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	7440	X	6781	-0-	-659	-0-	394	1	6386	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	7440	X	6444	-0-	-996	-0-	370	1	6073	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	6900	X	5133	-0-	-1767	-0-	256	1	4876	2	Y	1					1
							1	9									
10	7130	X	5409	-0-	-1721	-0-	321	1	5086	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	6900	X	6460	-0-	-440	-0-	371	1	6087	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	168	1	3670	2	N	-0-					-0-
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	188	1	3852	2	N	-0-					-0-
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	129	1	2960	2	N	-0-					-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	172	1	3589	2	N	-0-					-0-
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	177	1	2912	2	N	-0-					-0-
*11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	153	1	3126	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

06	1110	N	867	-0-	-243	-0-	52	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	211	-0-	-1184	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	315	-0-	-677	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	65	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	100	1	1594	2	Y	-0-					-0-
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	81	1	1334	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	82	1	1794	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1423	-0-	-530	-0-	66	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	78	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1535	-0-	-355	-0-	70	1	1465	2	N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	65	1	1070	2	N	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	52	1	1064	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	128	1	2794	2	N	-0-					-0-
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	149	1	3051	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1679	-0-	-336	-0-	70	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	108	1	2265	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3198	-0-	-491	-0-	183	1	3015	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	1379	-0-	-1711	-0-	65	1	1314	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	363	1	5265	2	N	-0-					-0-
07	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	343	1	5120	2	N	-0-					-0-
08	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	408	1	5675	2	N	-0-					-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	425	1	5388	2	N	-0-					-0-
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	380	1	5994	2	N	-0-					-0-
*11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	275	1	4625	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2184	-0-	-1086	-0-	96	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1231	-0-	-2148	-0-	58	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	3	-0-	-1557	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	78	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	120	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	138	1	2268	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	52	1	984	2	N	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	73	1	1151	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	673	-0-	-1667	-0-	39	1	634	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1727	-0-	-673	-0-	76	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1892	-0-	-588	-0-	88	1	1804	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1769	-0-	-711	-0-	74	1	1695	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1445	-0-	-955	-0-	66	1	1379	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1007	-0-	-1504	-0-	58	1	949	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	864	-0-	-966	-0-	40	1	824	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3458	-0-	-172	-0-	208	1	3249	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3534	X	3078	-0-	-456	-0-	179	1	2898	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	189	1	3111	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3241	-0-	-209	-0-	162	1	3079	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2984	-0-	-581	-0-	177	1	2806	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3450	X	2582	-0-	-868	-0-	148	1	2434	2	Y	-0-					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	211	-0-	-689	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
07	868	N	353	-0-	-515	-0-	45	1	308	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	346	1	481	2	N	-0-					-0-
09	210	N	52	-0-	-158	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1077	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4648	-0-	1648	1648	267	1	4381	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

06	7590	X	7485	-0-	-105	-0-	451	1	7032	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	436	1	7063	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	7657	X	6894	-0-	-763	-0-	396	1	6497	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	7500	X	6673	-0-	-827	-0-	333	1	6339	2	Y	1					3
							1	9									
10	7595	X	7293	-0-	-302	-0-	432	1	6859	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
11	7350	X	7242	-0-	-108	-0-	416	1	6824	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					-0-
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	962	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

06	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	95	1	1475	2	Y	-0-					1
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	92	1	1489	2	Y	-0-					1
08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	90	1	1478	2	Y	-0-					1
09	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	75	1	1428	2	Y	-0-					1
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	85	1	1353	2	Y	-0-					1
11	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	78	1	1286	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2560	N	2088	-0-	-472	-0-	126	1	1962	2	Y	-0-					-0-
07	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	108	1	1743	2	Y	-0-					-0-
08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	105	1	1729	2	Y	-0-					-0-
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	785	-0-	-517	-0-	47	1	738	2	Y	-0-					-0-
11	1260	X	471	-0-	-789	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3408	-0-	408	408	205	1	3203	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2931	-0-	-169	239	170	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4080	-0-	980	1219	234	1	3846	2	Y	-0-					-0-
09	4522	X	3303	-0-	-1219	-0-	165	1	3137	2	Y	1					1
							1	9									
10	3534	X	1867	-0-	-1667	-0-	111	1	1756	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3960	X	1210	-0-	-2750	-0-	70	1	1140	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1347	-0-	-453	-0-	81	1	1266	2	Y	-0-	1	1			1
07	1860	X	673	-0-	-1187	-0-	39	1	634	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1860	X	909	-0-	-951	-0-	52	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	883	-0-	-737	-0-	44	1	839	2	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	491	-0-	-379	-0-	28	1	463	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25589	X	25589	-0-	-0-	-0-	2576	1	23012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	2626	1	18119	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	4500	-0-	-1669	-0-	1885	1	2615	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	6374	-0-	-6646	-0-	318	1	6056	2	N	-0-					-0-
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	318	1	5048	2	N	-0-					-0-
*11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	259	1	4246	2	N	62					62
							68	9									

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4255	-0-	1255	2129	256	1	3999	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4194	-0-	1094	3223	244	1	3950	2	Y	-0-					-0-
08	7310	X	4087	-0-	-3223	-0-	235	1	3852	2	Y	-0-					-0-
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	158	1	3012	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	2763	-0-	-1639	-0-	164	1	2599	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3059	-0-	-1201	-0-	176	1	2883	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4023	-0-	-837	-0-	242	1	3780	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4557	X	3744	-0-	-813	-0-	217	1	3526	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	5394	X	5246	-0-	-148	-0-	301	1	4944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5220	X	3448	-0-	-1772	-0-	172	1	3275	2	Y	1					1
							1	9									
10	5673	X	4127	-0-	-1546	-0-	245	1	3880	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	5070	X	4214	-0-	-856	-0-	242	1	3970	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	975	-0-	-172	-0-	57	1	918	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	796	-0-	-382	-0-	46	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	908	2	Y	-0-					-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	59	1	959	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1898	-0-	-1072	-0-	114	1	1784	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	1585	-0-	-1484	-0-	92	1	1493	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	1656	-0-	-1413	-0-	95	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	116	1	2218	2	Y	-0-					-0-
10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	117	1	1863	2	Y	-0-					-0-
*11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	197	1	3226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1010	-0-	-1000	-0-	61	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1036	-0-	-1041	-0-	60	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1263	-0-	-1407	-0-	76	1	1187	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	401	-0-	-1676	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1372	-0-	-705	-0-	79	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1275	-0-	-645	-0-	64	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3576	-0-	576	576	206	1	3370	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	103	1	1607	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	67	1	1083	2	Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	64	1	1058	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	925	-0-	-785	-0-	46	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	61	1	996	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	545	1	11898	2	N	-0-					-0-
07	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	664	1	13589	2	N	-0-					-0-
08	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	570	1	13090	2	N	-0-					-0-
09	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	581	1	12155	2	N	-0-					-0-
10	13283	X	13283	-0-	-0-	-0-	761	1	12522	2	N	-0-					-0-
11	13800	X	12100	-0-	-1700	-0-	566	1	11534	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					1
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					1
08	620	N	460	-0-	-160	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					1
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					1
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-					1
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1705	-0-	-485	-0-	110	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1590	-0-	-518	-0-	100	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1356	-0-	-318	-0-	91	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1383	-0-	-327	-0-	101	1	1282	2	N	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	76	1	1199	2	N	-0-					-0-
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5940	-0-	-240	-0-	358	1	5580	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	6386	X	6362	-0-	-24	-0-	370	1	5990	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	6386	X	6050	-0-	-336	-0-	347	1	5703	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	6180	X	5775	-0-	-405	-0-	288	1	5486	2	Y	1					1
							1	9									
10	6138	X	4437	-0-	-1701	-0-	263	1	4173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	397	1	6515	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	363	-0-	-297	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	544	-0-	-696	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	47	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	392	1	8554	2	N	-0-					-0-
07	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	421	1	8621	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8181	-0-	-871	-0-	342	1	7839	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	8249	-0-	-691	-0-	376	1	7873	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	7960	-0-	-1030	-0-	456	1	7504	2	N	-0-					-0-
11	8700	X	7630	-0-	-1070	-0-	357	1	7273	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	56	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	64	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1044	-0-	-351	-0-	44	1	1000	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	893	-0-	-397	-0-	41	1	852	2	N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	588	-0-	-432	-0-	27	1	561	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	478	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4913	-0-	-1349	-0-	309	1	4604	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	2303	-0-	-3959	-0-	154	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4636	-0-	-1424	-0-	339	1	4297	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	2246	-0-	-5814	-0-	134	1	2112	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	4621	-0-	-2789	-0-	259	1	4362	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3317	-0-	-943	-0-	200	1	3116	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4402	X	3663	-0-	-739	-0-	211	1	3422	2	Y	27	13	1			14
							30	9									
08	4526	X	3665	-0-	-861	-0-	210	1	3455	2	Y	-0-	13	1			1
09	4380	X	4008	-0-	-372	-0-	200	1	3808	2	Y	-0-					1
10	4526	X	3940	-0-	-586	-0-	234	1	3705	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	224	1	3674	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	58	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	61	1	983	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	962	-0-	-92	-0-	55	1	907	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	910	-0-	-50	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	800	-0-	-100	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	118	1	2578	2	N	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	136	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2037	-0-	-164	-0-	85	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1564	-0-	-1136	-0-	71	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	112	1	1844	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1459	-0-	-521	-0-	68	1	1391	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
08	372	N	238	-0-	-134	-0-	10	1	228	2	N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	2	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	-0-					-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					1
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					1
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					1
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					1
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
08	496	N	268	-0-	-228	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	166	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	118	1	1761	2	N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3569	-0-	469	469	213	1	3356	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3497	-0-	497	966	196	1	3301	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	43	1	616	2	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	45	1	630	2	N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4825	-0-	-575	-0-	291 1	1 9	4533	2	Y	1	2	1			-0-
07	5580	X	5079	-0-	-501	-0-	295 1	1 9	4783	2	Y	1	1	1			-0-
08	5208	X	4290	-0-	-918	-0-	246	1	4044	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3770	-0-	-1180	-0-	188	1	3582	2	Y	-0-					-0-
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	292 1	1 9	4626	2	Y	1	1	1			-0-
11	4680	X	4572	-0-	-108	-0-	263 1	1 9	4308	2	Y	1	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	876	-0-	-705	-0-	51	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	671	-0-	-724	-0-	39	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	431	-0-	-259	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					-0-
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	958	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1534	-0-	-776	-0-	92	1	1441	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2387	X	1617	-0-	-770	-0-	94	1	1523	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1612	X	1386	-0-	-226	-0-	80	1	1305	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1530	X	1522	-0-	-8	-0-	76	1	1445	2	Y	1					1
							1	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	67	1	1058	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	83	1	1367	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	176	1	2546	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	189	1	2818	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4833	-0-	1733	1733	324	1	4509	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4291	-0-	1291	3024	314	1	3977	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4452	-0-	1352	4376	265	1	4187	2	N	-0-					-0-
*11	9026	X	4650	-0-	-4376	-0-	261	1	4389	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	1949	-0-	-601	-0-	126	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1576	-0-	-718	-0-	99	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1435	-0-	-704	-0-	96	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1068	-0-	-882	-0-	78	1	990	2	N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	103	1	1622	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	852	-0-	-528	-0-	48	1	804	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1572	-0-	-618	-0-	95	1	1477	2	Y	-0-					-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	151	1	2452	2	Y	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	2	Y	-0-					-0-
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	124	1	1960	2	Y	-0-					-0-
*11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	160	1	2626	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	88	1	1370	2	Y	-0-					-0-
07	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	72	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	860	-0-	-287	-0-	49	1	811	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	790	-0-	-680	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	43	1	710	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	181	1	2829	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3119	-0-	19	19	181	1	2938	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3202	-0-	102	121	184	1	3018	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4896	-0-	1896	2017	244	1	4652	2	Y	-0-					-0-
10	9255	X	7238	-0-	-2017	-0-	429	1	6808	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	259	1	4239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	65	1	939	2	N	23					23
							25	9									
07	899	N	625	-0-	-274	-0-	39	1	586	2	N	-0-					23
08	1147	N	716	-0-	-431	-0-	48	1	668	2	N	-0-					23
09	1020	N	825	-0-	-195	-0-	59	1	754	2	N	11					34
							12	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	N	-0-					34
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	866	2	N	-0-					34

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

06	1410	N	917	-0-	-493	-0-	59	1	858	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	799	-0-	-379	-0-	50	1	749	2	N	-0-					-0-
08	806	N	730	-0-	-76	-0-	49	1	681	2	N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	90	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	2	N	-0-					-0-
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	964	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

06	11940	X	11627	-0-	-313	-0-	751	1	10876	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10755	-0-	-1583	-0-	676	1	10079	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11535	-0-	-369	-0-	773	1	10762	2	N	-0-					-0-
09	11640	X	10498	-0-	-1142	-0-	767	1	9731	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	11128	-0-	-32	-0-	663	1	10465	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	9817	-0-	-983	-0-	551	1	9266	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

06	4050	X	3122	-0-	-928	-0-	188	1	2933	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	4185	X	3446	-0-	-739	-0-	200	1	3246	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4185	X	2721	-0-	-1464	-0-	156	1	2565	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	2571	-0-	-1479	-0-	128	1	2443	2	Y	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	227	1	3604	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	201	1	3303	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	609	-0-	-411	-0-	37	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	502	-0-	-552	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	518	-0-	-226	-0-	30	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	337	-0-	-263	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	345	-0-	-165	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	62	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	58	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	928	-0-	-281	-0-	53	1	875	2	Y	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	74	1	1167	2	Y	-0-					-0-
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	84	1	1379	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	131	1	2036	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4022	-0-	922	922	233	1	3774	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
08	3100	N	4147	-0-	1047	1969	238	1	3909	2	Y	-0-	7	1			1
09	3000	N	3357	-0-	357	2326	167	1	3189	2	Y	1					2
							1	9									
10	4871	X	2545	-0-	-2326	-0-	151	1	2393	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	4020	X	2125	-0-	-1895	-0-	122	1	2002	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	93	1	1450	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	91	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	89	1	1464	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1055	-0-	-475	-0-	53	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	747	-0-	-753	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	79	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	481	-0-	-666	-0-	28	1	452	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1271	N	370	-0-	-901	-0-	21	1	348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	287	-0-	-943	-0-	14	1	272	2	Y	1					1
							1	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	360	N	262	-0-	-98	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	90	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	82	1	1325	2	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1207	2	Y	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	70	1	1152	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	56	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	44	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	810	2	Y	-0-					-0-
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	52	1	846	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	30	1	575	2	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	33	1	538	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	84	1	1828	2	N	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	102	1	2096	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1709	-0-	-306	-0-	71	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	84	1	1747	2	N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	97	1	1590	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	71	1	1452	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	57	1	926	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	54	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	50	1	825	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

06	2730	X	1017	-0-	-1713	-0-	61 1	1 9	955	2	Y	1	1	1			-0-
07	2821	X	976	-0-	-1845	-0-	57	1	919	2	Y	-0-					-0-
08	2046	X	1017	-0-	-1029	-0-	58	1	959	2	Y	-0-					-0-
09	1980	X	1243	-0-	-737	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					-0-
10	2046	X	1449	-0-	-597	-0-	86	1	1363	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	990	-0-	-30	-0-	57	1	933	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	48	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	44	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	589	-0-	-191	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	431	-0-	-319	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	273	1	5966	2	N	-0-					-0-
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	266	1	5442	2	N	-0-					-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	229	1	5252	2	N	-0-					-0-
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	252	1	5263	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	5501	-0-	-265	-0-	315	1	5186	2	N	-0-					-0-
11	5580	X	3034	-0-	-2546	-0-	142	1	2892	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	250	-0-	-122	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	127	-0-	-293	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	303	1	4732	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	310	1	5032	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	300	1	4918	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3338	-0-	-892	-0-	166	1	3171	2	Y	1					1
							1	9									
10	5208	X	3829	-0-	-1379	-0-	227	1	3601	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	302	1	4951	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4109	-0-	-841	-0-	248	1	3860	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	5115	X	3335	-0-	-1780	-0-	194	1	3141	2	Y	-0-	1	1			1
08	5115	X	3356	-0-	-1759	-0-	193	1	3163	2	Y	-0-					1
09	4860	X	1967	-0-	-2893	-0-	98	1	1869	2	Y	-0-					1
10	4185	X	676	-0-	-3509	-0-	40	1	636	2	Y	-0-					1
11	4050	X	588	-0-	-3462	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	2385	-0-	-2175	-0-	144	1	2240	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	249	1	4035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	258	1	4232	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4037	-0-	-163	-0-	201	1	3836	2	Y	-0-					-0-
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	239	1	3800	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4110	X	3943	-0-	-167	-0-	227	1	3715	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	4592	-0-	-2368	-0-	277	1	4313	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	7192	X	5727	-0-	-1465	-0-	333	1	5393	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	7502	X	6219	-0-	-1283	-0-	357	1	5862	2	Y	-0-	1	1			3
09	7260	X	5417	-0-	-1843	-0-	270	1	5146	2	Y	1					4
							1	9									
10	6944	X	6292	-0-	-652	-0-	373	1	5917	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
11	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	340	1	5573	2	Y	2	1	1			6
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	345	-0-	-151	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	217	1	3382	2	Y	-0-					-0-
07	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	177	1	2872	2	Y	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	165	1	2706	2	Y	-0-					-0-
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	180	1	2858	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	126	1	2071	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		371	-0-	371	914	22	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		346	-0-	346	1260	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		306	-0-	306	1566	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	1808	X	242	-0-	-1566	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	54	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	930	N	826	-0-	-104	-0-	38	1	788	2	N	-0-					-0-
08	930	N	744	-0-	-186	-0-	31	1	713	2	N	-0-					-0-
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	35	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	2	N	-0-					-0-
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	55	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	178	1	2179	2	N	-0-					2
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	323	1	3026	2	N	2	2	8			2
							2	9									
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	300	1	2446	2	N	-0-					2
09	2640	X	2028	-0-	-612	-0-	2028	2			N	-0-	2	7			-0-
10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2553	-0-	-687	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		21	-0-	21	37	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	Y	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	55	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	56	1	901	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	52	1	860	2	Y	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	319	-0-	-281	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	47	1	896	2	Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	55	1	872	2	Y	-0-					-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	811	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	688	X	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	946	-0-	-790	-0-	55	1	891	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	39	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	644	-0-	-166	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					-0-
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	38	1	627	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	227	-0-	-455	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	200	-0-	-460	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4057	-0-	-713	-0-	244	1	3811	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	312	1	5061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	272	1	4461	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	223	1	4246	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	266	1	4224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4830	X	4209	-0-	-621	-0-	242	1	3966	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	1169	-0-	-3061	-0-	70	1	1097	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	3565	X	1492	-0-	-2073	-0-	87	1	1403	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
08	3565	X	1541	-0-	-2024	-0-	88	1	1453	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	143	1	2721	2	Y	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	274	1	4353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	174	1	2848	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	1943	-0-	-1657	-0-	117	1	1825	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	2790	X	1899	-0-	-891	-0-	110	1	1788	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2480	X	1399	-0-	-1081	-0-	80	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	2160	X	1389	-0-	-771	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	102	1	1671	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	80	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	61	1	1007	2	Y	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2404	-0-	-1016	-0-	182	1	2222	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2182	-0-	-1352	-0-	210	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	2173	-0-	-887	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1871	-0-	-609	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2031	-0-	-369	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	308	-0-	-322	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	312	-0-	-432	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

06	660	N	356	-0-	-304	-0-	27	1	329	2	N	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	62	1	580	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	97	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	72	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	89	1	1697	2	Y	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	144	1	2282	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3074	-0-	74	74	177	1	2896	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

06	5100	X	4519	-0-	-581	-0-	272	1	4246	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4991	X	4644	-0-	-347	-0-	270	1	4373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4929	X	4351	-0-	-578	-0-	250	1	4101	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3868	-0-	-722	-0-	193	1	3675	2	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4433	-0-	-248	-0-	263	1	4169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4530	X	4101	-0-	-429	-0-	236	1	3864	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	80	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	82	1	1337	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	78	1	1286	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	64	1	1222	2	Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	77	1	1215	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	71	1	1156	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	163	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	258	1	3846	2	N	-0-					-0-
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	169	1	2350	2	N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	207	1	2624	2	N	-0-					-0-
10	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	83	1	1309	2	N	-0-					-0-
*11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	N	288	-0-	-492	-0-	22	1	266	2	N	-0-			-0-
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	72	1	671	2	N	-0-			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-			-0-
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	96	1	1496	2	Y	-0-			-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	101	1	1629	2	Y	-0-			-0-
08	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	94	1	1546	2	Y	-0-			-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	81	1	1547	2	Y	-0-			-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1	1483	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	88	1	1447	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

06	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	89	1	1386	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1083	-0-	-498	-0-	63	1	1020	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	934	-0-	-492	-0-	54	1	880	2	Y	-0-			-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	97	1	1846	2	Y	-0-			-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	2	Y	-0-			-0-
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	1343	2	Y	-0-			-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

06	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	2	N	-0-			-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	14	1	292	2	N	-0-			-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	2	N	-0-			-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	2	N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	N	-0-			-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

06	5400	X	4988	-0-	-412	-0-	322	1	4666	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4678	-0-	-902	-0-	294	1	4384	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4655	-0-	-925	-0-	312	1	4343	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	5109	-0-	-81	-0-	373	1	4736	2	N	-0-			-0-
10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	314	1	4961	2	N	-0-			-0-
*11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	292	1	4908	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	152	1	2200	2	N	-0-			-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	128	1	1902	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1545	-0-	-439	-0-	104	1	1441	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	740	-0-	-1180	-0-	54	1	686	2	N	-0-			-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	149	1	2354	2	N	-0-			-0-
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	106	1	1787	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	200	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	174	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	175	1	2435	2	N	21					21
							23	9									
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	211	1	2672	2	N	-0-					21
10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	427	1	6737	2	N	-0-					21
*11	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	383	1	6437	2	N	-0-					21

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	198	1	2863	2	N	-0-					-0-
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	189	1	2825	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	176	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1615	-0-	-935	-0-	118	1	1497	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	1419	-0-	-1216	-0-	85	1	1334	2	N	-0-					-0-
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	173	1	2904	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	2	N	-0-					-0-
09	390	N	199	-0-	-191	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	753	2	N	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	42	1	624	2	N	-0-					-0-
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	46	1	634	2	N	-0-					-0-
09	810	N	644	-0-	-166	-0-	47	1	597	2	N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	N	-0-					-0-
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	100	1	1675	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

06	3810	X	3178	-0-	-632	-0-	205	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	198	1	2947	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3197	-0-	-182	-0-	214	1	2983	2	N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	251	1	3178	2	N	-0-					-0-
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	213	1	3358	2	N	-0-					-0-
*11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	207	1	3475	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	97	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	98	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	95	1	1206	2	N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	811	-0-	-209	-0-	46	1	765	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	225	1	3260	2	N	-0-					-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	319	1	4750	2	N	-0-					-0-
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	233	1	3248	2	N	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	231	1	2925	2	N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	204	1	3223	2	N	-0-					-0-
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	185	1	3104	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	917	2	N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	2	N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1164	2	N	-0-					-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	83	1	1365	2	N	-0-					-0-
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1488	-0-	-612	-0-	96	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	133	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1074	-0-	-1096	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	978	-0-	-522	-0-	71	1	907	2	N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	N	-0-					-0-
*11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	137	1	2307	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	881	-0-	-109	-0-	53	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	66	1	1082	2	Y	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	2	Y	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	64	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	967	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	297	-0-	-453	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	334	-0-	-224	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1145	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	781	-0-	-959	-0-	47	1	734	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	541	-0-	-172	-0-	31	1	510	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	21	1	345	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	180	-0-	-600	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	167	-0-	-193	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	86	1	1342	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	84	1	1368	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	77	1	1272	2	Y	-0-			-0-
09	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	67	1	1269	2	Y	-0-			-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	82	1	1301	2	Y	-0-			-0-
11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	75	1	1233	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	162	1	2341	2	N	-0-			-0-
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	164	1	2442	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	2022	-0-	-520	-0-	136	1	1886	2	N	-0-			-0-
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	192	1	2440	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2201	-0-	-341	-0-	131	1	2070	2	N	-0-			-0-
*11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	162	1	2718	2	N	-0-			-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	-0-			-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-			-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	-0-			-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	-0-			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	32	1	526	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	140	1	2179	2	Y	-0-			-0-
07	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	136	1	2206	2	Y	-0-			-0-
08	2294	N	1955	-0-	-339	-0-	112	1	1843	2	Y	-0-			-0-
09	2310	N	1999	-0-	-311	-0-	100	1	1899	2	Y	-0-			-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	123	1	1956	2	Y	-0-			-0-
*11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	110	1	1802	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	135	1	2942	2	N	-0-			-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	169	1	3463	2	N	-0-			-0-
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	124	1	2839	2	N	-0-			-0-
09	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	68	1	1430	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	19	-0-	-3298	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
11	3510	X	688	-0-	-2822	-0-	32	1	656	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	810	-0-	-120	-0-	52	1	758	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	747	-0-	-834	-0-	47	1	700	2	N	-0-					-0-
08	930	N	799	-0-	-131	-0-	54	1	745	2	N	-0-					-0-
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	57	1	729	2	N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	698	2	N	-0-					-0-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	43	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	202	-0-	-263	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	77	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	78	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	1002	2	N	-0-					-0-
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	94	1	1458	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	76	1	1232	2	Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	83	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1040	-0-	-520	-0-	52	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	980	-0-	-430	-0-	56	1	924	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	201	1	3139	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	203	1	3291	2	N	-0-	1	1			-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	195	1	3205	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	139	1	2647	2	N	-0-					-0-
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	198	1	3136	2	N	-0-					-0-
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	169	1	2767	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	7	-0-	-3248	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	GARZA D GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 236943						COMPL. DATE 04/09/2008					TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012
06	12600	X	12221	-0-	-379	-0-	736	1 3	11482	2 9	N	3	5	1			1
07	13020	X	12979	-0-	-41	-0-	754	1 2	12223	2 9	N	2	1	1			2
08	13020	X	12273	-0-	-747	-0-	704	1 1	11568	2 9	N	1	2	1			1
09	12600	X	11705	-0-	-895	-0-	583	1 2	11120	2 9	N	2					3
10	12431	X	12139	-0-	-292	-0-	720	1 2	11417	2 9	N	2	2	1			3
11	12030	X	11784	-0-	-246	-0-	677	1 2	11105	2 9	N	2	2	1			3
	FLORES, L. G.				WELL #: 56	RRCID -> 237078						COMPL. DATE 11/18/2008					TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	N	-0-					1
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					1
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	35	1	571	2	N	-0-					1
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	31	1	584	2	N	-0-					1
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	N	-0-					1
11	600	N	353	-0-	-247	-0-	20	1	333	2	N	-0-					1
	FLORES, L. G.				WELL #: 54	RRCID -> 237096						COMPL. DATE 03/07/2008					TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
	FLORES, L.G.				WELL #: 57	RRCID -> 237143						COMPL. DATE 08/31/2009					TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088
06	2820	X	2695	-0-	-125	-0-	162	1 1	2532	2 9	N	1	1	1			1
07	2883	X	2789	-0-	-94	-0-	162	1	2627	2	N	-0-	1	1			-0-
08	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	148	1	2432	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2027	-0-	-673	-0-	101	1	1926	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2215	-0-	-575	-0-	131	1	2084	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2466	-0-	-234	-0-	142	1	2324	2	N	-0-					-0-
	BUSTAMANTE GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 238118						COMPL. DATE 07/23/2008					TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165
06	2040	N	1765	-0-	-275	-0-	114	1	1651	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	111	1	1660	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1406	-0-	-671	-0-	94	1	1312	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1257	-0-	-513	-0-	92	1	1165	2	N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	2	N	-0-					-0-
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	106	1	1778	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3067	-0-	-563	-0-	185	1	2882	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	211	1	3427	2	N	-0-					-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	246	1	4042	2	N	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	189	1	3612	2	N	-0-					-0-
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	213	1	3371	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	192	1	3142	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	50	1	812	2	N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	45	1	745	2	N	-0-					-0-
09	840	N	706	-0-	-134	-0-	35	1	671	2	N	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	40	1	661	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	70	1	469	2	N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	558	X	252	-0-	-306	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	540	X	158	-0-	-382	-0-	158	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	106	1	1646	2	N	-0-					2
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	103	1	1677	2	N	-0-					2
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	99	1	1631	2	N	-0-					2
09	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	85	1	1619	2	N	-0-					2
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	2	N	-0-					2
11	1620	N	1083	-0-	-537	-0-	62	1	1011	2	N	9					11
							10	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

06	6150	X	5572	-0-	-578	-0-	336	1	5236	2	N	-0-	1	1			-0-
07	6355	X	5416	-0-	-939	-0-	315	1	5101	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5547	-0-	-436	-0-	318	1	5228	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5790	X	5120	-0-	-670	-0-	255	1	4864	2	N	1					1
							1	9									
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	273	1	4335	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	275	1	4504	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	290	1	4523	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	426	1	6904	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	272	1	4469	2	N	-0-	1	1			-0-
09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	334	1	6376	2	N	1					1
							1	9									
10	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	489	1	7764	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	7110	X	6745	-0-	-365	-0-	388	1	6355	2	N	2	1	1			3
							2	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

06	780	N	548	-0-	-232	-0-	35	1	513	2	N	-0-					-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	149	1	2215	2	N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	98	1	1371	2	N	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1139	2	N	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1056	-0-	-354	-0-	59	1	997	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

06	1680	N	1288	-0-	-392	-0-	78	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5379	-0-	2279	2279	313	1	5066	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4036	-0-	936	3215	232	1	3804	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3288	-0-	288	3503	164	1	3124	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3073	-0-	-27	3476	182	1	2890	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	6206	X	2730	-0-	-3476	-0-	157	1	2573	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

06	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	255	1	5566	2	N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	289	1	5916	2	N	-0-					-0-
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	280	1	6435	2	N	-0-					-0-
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	331	1	6913	2	N	-0-					-0-
10	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	460	1	7572	2	N	-0-					-0-
*11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	347	1	7075	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

06	3300	X	2335	-0-	-965	-0-	102	1	2233	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2633	-0-	-777	-0-	123	1	2510	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	130	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	145	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	175	1	2874	2	N	-0-					-0-
*11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	139	1	2833	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24540	X	17663	-0-	-6877	-0-	1128	1	16535	2	N	-0-					20
07	24831	X	19472	-0-	-5359	-0-	1233	1	18239	2	N	-0-					20
08	23188	X	20000	-0-	-3188	-0-	1528	1	18453	2	N	17					37
							19	9									
09	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	1736	1	19332	2	N	1					38
							1	9									
10	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	1131	1	18191	2	N	-0-					38
11	19350	X	16182	-0-	-3168	-0-	1179	1	15003	2	N	-0-					38

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	12556	-0-	-3044	-0-	802	1	11754	2	Y	-0-					13
07	15748	X	13675	-0-	-2073	-0-	866	1	12809	2	Y	-0-					13
*08	15221	X	13150	-0-	-2071	-0-	1005	1	12136	2	Y	8	9	1			12
							9	9									
*09	13950	X	7943	-0-	-6007	-0-	654	1	7288	2	Y	1					13
							1	9									
*10	14105	X	12857	-0-	-1248	-0-	753	1	12104	2	Y	-0-					13
11	13230	X	11080	-0-	-2150	-0-	807	1	10273	2	Y	-0-					13

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40020	X	29787	-0-	-10233	-0-	1902	1	27885	2	Y	-0-					7
*07	41354	X	26263	-0-	-15091	-0-	1662	1	24601	2	Y	-0-					7
*08	35092	X	7946	-0-	-27146	-0-	607	1	7328	2	Y	10					17
							11	9									
*09	33960	X	10891	-0-	-23069	-0-	897	1	9991	2	Y	3					20
							3	9									
*10	32598	X	32598	-0-	-0-	-0-	1909	1	30689	2	Y	-0-					20
*11	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	1588	1	20205	2	Y	-0-					20

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44730	X	41996	-0-	-2734	-0-	3547	1	38449	2	N	-0-					9
07	46221	X	29690	-0-	-16531	-0-	3783	1	25907	2	N	-0-					9
*08	46221	X	31002	-0-	-15219	-0-	254	1	30748	2	N	-0-					9
*09	44130	X	31257	-0-	-12873	-0-	3810	1	27336	2	N	101					110
							111	9									
*10	43400	X	13333	-0-	-30067	-0-	13333	2			N	-0-					110
11	42000	X	2641	-0-	-39359	-0-	2641	2			N	-0-					109

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					27
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					27
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					27
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1271	-0-	-49	-0-	1271	2			Y	-0-					35
07	1488	X	1347	-0-	-141	-0-	1347	2			Y	-0-					35
08	1488	X	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			Y	-0-					35
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					35
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC.//CONT.// 433012
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					20
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					20
08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					20
*09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAN MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 123981 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10708 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	620	-0-	-730	-0-	620	2			Y	-0-					117
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					117
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					117
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					117
10	1240	X	1139	-0-	-101	-0-	1139	2			Y	-0-					117
11	1560	X	385	-0-	-1175	-0-	385	2			Y	-0-					117

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	354	-0-	-1086	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
10	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	474	-0-	-1986	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					27
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1063	2			Y	-0-					27
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			Y	-0-					27
09	1140	N	651	-0-	-489	-0-	633	2	18	9	Y	16					43
10	1054	N	520	-0-	-534	-0-	520	2			Y	-0-					43
11	1050	N	541	-0-	-509	-0-	541	2			Y	-0-					43

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2350	-0-	-410	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1789	-0-	-1063	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2032	-0-	-820	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	536	-0-	-1804	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2217	-0-	-201	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	1237	-0-	-1103	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15840	X	3062	-0-	-12778	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2761	-0-	-773	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	1970	-0-	-1630	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2437	-0-	-1283	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1540	-0-	-1520	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1726	-0-	-72	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1176	-0-	-654	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	706	-0-	-1030	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	910	-0-	-800	-0-	910	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	1166	-0-	-1655	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	2880	N	1378	-0-	-1502	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	3876	-0-	-1074	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3979	-0-	-1136	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4126	-0-	-245	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3005	-0-	-1225	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3840	-0-	-376	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2670	-0-	-1320	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

06	2670	X	1747	-0-	-923	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1880	-0-	-879	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2385	-0-	-374	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1598	-0-	-142	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1144	-0-	-1166	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

06	3240	X	2521	-0-	-719	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1325	-0-	-1899	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2273	-0-	-247	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1717	-0-	-923	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

06	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2377	-0-	-971	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1717	-0-	-1523	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1429	-0-	-1811	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

06	2850	X	2221	-0-	-629	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3029	-0-	-505	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	1756	-0-	-1664	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 8813

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 247784 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7798 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	6	1	503	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	2	N	-0-					-0-
08	651	N	369	-0-	-282	-0-	32	1	337	2	N	-0-					-0-
09	510	N	348	-0-	-162	-0-	30	1	318	2	N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	N	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	59	1	709	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2689	-0-	-311	-0-	33	1	2656	2	N	-0-					22
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	329	1	2786	2	N	-0-					22
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	231	1	2527	2	N	-0-					22
09	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	237	1	2553	2	N	-0-					22
10	3100	N	1378	-0-	-1722	-0-	178	1	1200	2	N	-0-					22
*11	3000	N	3088	-0-	88	88	239	1	2849	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	9	1	801	2	N	-0-					152
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	88	1	758	2	N	-0-					152
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	65	1	706	2	N	-0-					152
09	810	N	564	-0-	-246	-0-	47	1	517	2	N	-0-					152
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	77	1	700	2	N	-0-					152
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	62	1	746	2	N	-0-					152

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	890	-0-	-130	-0-	11	1	879	2	N	-0-					2
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	1022	2	N	-0-					2
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	82	1	890	2	N	-0-					2
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	57	1	614	2	N	-0-					2
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	108	1	951	2	N	-0-					2
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	88	1	1055	2	N	-0-					2

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	14	1	1205	2	N	-0-					1
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	376	1	1306	2	N	-0-					1
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	908	1	1349	2	N	-0-					1
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	904	1	1212	2	N	-0-					1
10	1488	N	1081	-0-	-407	-0-	479	1	602	2	N	-0-					1
*11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	654	1	967	2	N	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	6785	-0-	-1015	-0-	82	1	6703	2	N	-0-					161
07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	843	1	7151	2	N	8					169
							9	9									
08	7657	X	7103	-0-	-554	-0-	596	1	6506	2	N	1					170
							1	9									
09	7410	X	6850	-0-	-560	-0-	582	1	6268	2	N	-0-					171
10	7812	X	5104	-0-	-2708	-0-	561	1	4537	2	N	5					175
							6	9									
11	7560	X	7163	-0-	-397	-0-	555	1	6608	2	N	-0-					175

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	692	-0-	-208	-0-	8	1	684	2	N	-0-					5
07	899	N	736	-0-	-163	-0-	77	1	659	2	N	-0-					5
08	775	N	656	-0-	-119	-0-	55	1	601	2	N	-0-					5
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	52	1	559	2	N	-0-					5
10	744	N	272	-0-	-472	-0-	36	1	236	2	N	-0-					5
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	49	1	575	2	N	-0-					5

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	22	1	1923	2	N	-0-					28
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	510	1	1800	2	N	-0-					28
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	1159	1	1746	2	N	-0-					28
09	3000	N	3257	-0-	257	257	1391	1	1866	2	N	-0-					28
10	2294	N	1832	-0-	-462	-0-	800	1	1032	2	N	-0-					28
*11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	1163	1	1740	2	N	-0-					28

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2269	-0-	-611	-0-	27	1	2242	2	N	-0-					-0-
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	285	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	200	1	2189	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	204	1	2196	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2267	-0-	-461	-0-	215	1	2052	2	N	-0-					-0-
*11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	189	1	2263	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					6
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	9821	-0-	-2209	-0-	119	1	9702	2	N	-0-					200
07	12431	X	11189	-0-	-1242	-0-	1181	1	10008	2	N	-0-					200
08	12090	X	9974	-0-	-2116	-0-	837	1	9137	2	N	-0-					200
09	10950	X	10038	-0-	-912	-0-	852	1	9186	2	N	-0-					200
10	10695	X	6247	-0-	-4448	-0-	747	1	5500	2	N	-0-					200
*11	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	811	1	9627	2	N	-0-					200

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	727	-0-	-263	-0-	8	1	719	2	N	-0-					5
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	100	1	825	2	N	-0-					5
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	222	1	2316	2	N	-0-					5
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	110	1	1105	2	N	-0-					5
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	182	1	1261	2	N	-0-					5
11	2460	N	1719	-0-	-741	-0-	134	1	1585	2	N	-0-					5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	2382	-0-	-5358	-0-	332	1	2050	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6027	-0-	-1971	-0-	809	1	5218	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5056	-0-	-1113	-0-	669	1	4387	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	2927	-0-	-3043	-0-	365	1	2562	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	3918	-0-	-2096	-0-	431	1	3487	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	4331	-0-	-1489	-0-	414	1	3917	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	2298	-0-	-2412	-0-	320	1	1978	2	N	-0-					143
07	4867	X	335	-0-	-4532	-0-	45	1	290	2	N	-0-					143
08	2914	X	34	-0-	-2880	-0-	4	1	30	2	N	-0-					143
09	2820	X	10	-0-	-2810	-0-	1	1	9	2	N	-0-					143
10	2759	X	57	-0-	-2702	-0-	6	1	51	2	N	-0-					143
11	2310	X	513	-0-	-1797	-0-	49	1	464	2	N	-0-					143

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	554	1	3424	2	N	-0-					126
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	410	1	2642	2	N	-0-					126
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	327	1	2143	2	N	-0-					126
09	3000	X	2204	-0-	-796	-0-	275	1	1929	2	N	-0-					126
10	3379	X	2316	-0-	-1063	-0-	254	1	2062	2	N	-0-					126
11	3270	X	1369	-0-	-1901	-0-	131	1	1238	2	N	-0-					126

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	1091	-0-	-1249	-0-	152	1	939	2	N	-0-					200
07	2418	X	1551	-0-	-867	-0-	209	1	1342	2	N	-0-					200
08	2418	X	1606	-0-	-812	-0-	212	1	1394	2	N	-0-					200
09	2160	X	1502	-0-	-658	-0-	187	1	1315	2	N	-0-					200
10	2232	X	1268	-0-	-964	-0-	140	1	1128	2	N	-0-					200
11	1560	X	983	-0-	-577	-0-	94	1	889	2	N	-0-					200

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	348	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		7236	-0-	7236	7236	796	1	6440	2	N	-0-					-0-
11	T. A.		4898	-0-	4898	12134	469	1	4429	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5790	-0-	-360	-0-	807	1	4983	2	N	-0-					-0-
07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	786	1	5070	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	932	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5472	-0-	-318	-0-	683	1	4789	2	N	-0-					-0-
10	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	732	1	5922	2	N	-0-					-0-
*11	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	988	1	9346	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3920	-0-	-190	-0-	546	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	2675	-0-	-2130	-0-	359	1	2316	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	2700	-0-	-2105	-0-	358	1	2342	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	2571	-0-	-2079	-0-	321	1	2250	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3201	-0-	-1170	-0-	352	1	2849	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	2774	-0-	-1156	-0-	266	1	2508	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	373	1	2303	2	N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	437	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2638	-0-	-28	-0-	350	1	2288	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2171	-0-	-409	-0-	271	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	277	1	2240	2	N	-0-					-0-
*11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	256	1	2418	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	245	1	1515	2	N	-0-					12
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	217	1	1400	2	N	-0-					12
08	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	201	1	1314	2	N	-0-					12
09	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	219	1	1540	2	N	-0-					12
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	207	1	1675	2	N	-0-					12
*11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	159	1	1497	2	N	-0-					12

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15030	X	8314	-0-	-6716	-0-	919	1	7395	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	12792	-0-	-2522	-0-	1408	1	11384	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	11539	-0-	-2225	-0-	1248	1	10291	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	10669	-0-	-2651	-0-	1314	1	9355	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	9895	-0-	-2970	-0-	1375	1	8520	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	11759	-0-	-631	-0-	1211	1	10548	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30690	X	19706	-0-	-10984	-0-	2179	1	17527	2	N	-0-					-0-
07	30442	X	29974	-0-	-468	-0-	3298	1	26676	2	N	-0-					-0-
08	28955	X	28955	-0-	-0-	-0-	3131	1	25824	2	N	-0-					-0-
09	27780	X	27489	-0-	-291	-0-	3386	1	24103	2	N	-0-					-0-
10	29977	X	15899	-0-	-14078	-0-	2209	1	13690	2	N	-0-					-0-
11	29010	X	28533	-0-	-477	-0-	2941	1	25592	2	N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: A 2 RRCID -> 181451 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10766 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			N	-0-					16
07	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	2			N	-0-					16
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					16
09	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2			N	-0-					16
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					16
11	1080	N	734	-0-	-346	-0-	734	2			N	-0-					16

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 9734

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

06	3270	X	1877	-0-	-1393	-0-	176	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	220	1	2240	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	212	1	2299	2	Y	-0-					-0-
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	217	1	2376	2	Y	-0-					-0-
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	221	1	2287	2	Y	-0-					-0-
*11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	225	1	2435	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

06	3270	X	2935	-0-	-335	-0-	276	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	259	1	2629	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	253	1	2745	2	N	-0-					-0-
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	345	1	3766	2	N	-0-					-0-
10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	340	1	3525	2	N	-0-					-0-
*11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	309	1	3341	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3524	-0-	-256	-0-	331	1	3193	2	Y	-0-					20
07	3906	X	3488	-0-	-418	-0-	313	1	3175	2	Y	-0-					20
08	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	275	1	2984	2	Y	-0-					20
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	313	1	3421	2	Y	-0-					20
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	342	1	3547	2	Y	-0-					20
*11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	350	1	3786	2	Y	-0-					20

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	N	-0-					-0-
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	38	1	389	2	N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	32	1	349	2	N	-0-					-0-
09	570	N	430	-0-	-140	-0-	36	1	394	2	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	37	1	380	2	N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2164	-0-	-1226	-0-	203	1	1961	2	Y	-0-					-0-
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	380	1	3861	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	1586	-0-	-1979	-0-	134	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	1501	-0-	-1949	-0-	126	1	1375	2	Y	-0-					-0-
10	4247	X	1831	-0-	-2416	-0-	161	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	2584	-0-	-1526	-0-	219	1	2365	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	-0-					-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	1812	-0-	-1218	-0-	170	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	159	1	1610	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1882	-0-	-970	-0-	159	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	183	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	214	1	2217	2	Y	-0-					-0-
*11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	165	1	1787	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	252	1	2427	2	Y	-0-					19
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	242	1	2459	2	Y	-0-					19
08	2821	N	2552	-0-	-269	-0-	215	1	2337	2	Y	-0-					19
09	3000	N	3071	-0-	71	71	257	1	2814	2	Y	-0-					19
10	3101	X	3030	-0-	-71	-0-	267	1	2763	2	Y	-0-					19
*11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	260	1	2812	2	Y	-0-					19

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY NOMAS 39865 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI "A" WELL #: RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 9474

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

06	2370 X	1439	-0-	-931	-0-	328	1	1111	2	N	-0-					-0-
07	2449 X	1434	-0-	-1015	-0-	341	1	1093	2	N	-0-					-0-
08	2449 X	1283	-0-	-1166	-0-	319	1	964	2	N	-0-					-0-
09	2370 X	1107	-0-	-1263	-0-	308	1	799	2	N	-0-					-0-
10	1736 X	1111	-0-	-625	-0-	319	1	792	2	N	-0-					-0-
11	1440 X	1129	-0-	-311	-0-	242	1	887	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	2	8	9	N	7					38
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	25	2	17	9	N	15					53
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	N	1					54
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					54
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					54
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					54

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	1031	-0-	-439	-0-	1014	2	17	9	N	15					58
07	1457	X	981	-0-	-476	-0-	966	2	15	9	N	14					72
08	1457	X	100	-0-	-1357	-0-	100	2			N	-0-					72
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	1	54	1			19
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					19
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
JRG EXPLORATION, INC. 447982
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-					59
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	2	N	-0-					59
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-					59
09	330	N	162	-0-	-168	-0-	9	1	153	2	N	-0-					59
10	589	N	122	-0-	-467	-0-	7	1	115	2	N	-0-					59
11	270	N	122	-0-	-148	-0-	7	1	115	2	N	-0-					59

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2005	-0-	-995	-0-	2005	2			N	-0-					271
07	3100	X	1784	-0-	-1316	-0-	1773	2	11	9	N	10	187	1			94
08	3100	X	2563	-0-	-537	-0-	2432	2	131	9	N	119					213
09	3000	X	1910	-0-	-1090	-0-	1910	2			N	-0-					213
10	3100	X	2155	-0-	-945	-0-	2155	2			N	-0-					213
11	2490	X	2087	-0-	-403	-0-	2087	2			N	-0-					213

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					133
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					133
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1355	2	14	9	N	13					146
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					148
10	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					148
11	1320	N	1020	-0-	-300	-0-	1020	2			N	-0-					148

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					3
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					3
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					3
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					3
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					3
11	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					3

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					42
09	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					42
10	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					42
*11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					42

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	307	-0-	-1103	-0-	305	2	2	9	N	2					78
07	1457	X	341	-0-	-1116	-0-	341	2			N	-0-					78
08	682	X	316	-0-	-366	-0-	316	2			N	-0-					78
09	660	X	302	-0-	-358	-0-	302	2			N	-0-					78
10	682	X	318	-0-	-364	-0-	318	2			N	-0-					78
11	330	X	16	-0-	-314	-0-	16	2			N	-0-					78

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					267
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					267
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	110	176	1			201
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					201
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2567	2	122	9	N	111	173	1			85
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3293	2	54	9	N	49					134
08	3069	X	1400	-0-	-1669	-0-	1366	2	34	9	N	31					165
09	2970	X	1321	-0-	-1649	-0-	1236	2	85	9	N	77					242
10	3348	X	1743	-0-	-1605	-0-	1624	2	119	9	N	108	178	1			172
11	3240	X	1104	-0-	-2136	-0-	1057	2	47	9	N	43					215

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 9040

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204	1			83
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	149	1	1554	2	N	-0-					78
07	1674 X	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			N	-0-					78
08	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	149	1	1530	2	N	-0-					78
09	1710 X	1616	-0-	-94	-0-	154	1	1462	2	N	-0-					78
10	1767 X	1675	-0-	-92	-0-	155	1	1520	2	N	-0-					78
11	1710 X	1464	-0-	-246	-0-	139	1	1325	2	N	-0-					78

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					75
07	4185 X	3849	-0-	-336	-0-	3832	2	17	9	N	15	2	8			88
08	4185 X	3817	-0-	-368	-0-	3809	2	8	9	N	7					95
09	4050 X	2903	-0-	-1147	-0-	2895	2	8	9	N	7					102
10	4061 X	3657	-0-	-404	-0-	3649	2	8	9	N	7					109
11	3720 X	3308	-0-	-412	-0-	3302	2	6	9	N	5					114

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	92	1	958	2	N	-0-					8
07	1023 X	839	-0-	-184	-0-	839	2			N	-0-					8
08	1023 X	909	-0-	-114	-0-	81	1	827	2	N	1					9
						1	9									
09	1050 X	937	-0-	-113	-0-	89	1	848	2	N	-0-					9
10	1085 X	962	-0-	-123	-0-	89	1	873	2	N	-0-					9
11	1050 X	892	-0-	-158	-0-	85	1	807	2	N	-0-					9

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					21
07	1550	X	1151	-0-	-399	-0-	1151	2			N	-0-					21
08	1550	X	1296	-0-	-254	-0-	1296	2			N	-0-					21
09	1500	X	1034	-0-	-466	-0-	1034	2			N	-0-					21
10	1488	X	1175	-0-	-313	-0-	1175	2			N	-0-					21
11	1440	X	1162	-0-	-278	-0-	1162	2			N	-0-					21

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	152	1	2540	2	N	6					86
							7	9									
07	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	101	1	2629	2	N	6					92
							7	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	156	1	2917	2	N	12					104
							13	9									
09	2700	X	2635	-0-	-65	-0-	171	1	2445	2	N	17	1	8			120
							19	9									
10	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	233	1	2815	2	N	6					126
							7	9									
11	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	172	1	2550	2	N	5					131
							6	9									

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	1150	-0-	-80	-0-	137	1	1013	2	N	-0-					23
07	1271	X	873	-0-	-398	-0-	75	1	798	2	N	-0-					23
08	1271	X	1074	-0-	-197	-0-	136	1	938	2	N	-0-					23
09	1140	X	697	-0-	-443	-0-	46	1	651	2	N	-0-					23
10	1178	X	973	-0-	-205	-0-	74	1	899	2	N	-0-					23
11	1140	X	1104	-0-	-36	-0-	63	1	1041	2	N	-0-					23

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14723	2	32	9	N	29	175	1	24	8	19
07	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	17168	2	48	9	N	44	28	8			35
08	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	719	1	16008	2	N	17	6	8			46
							19	9									
09	13800	X	12922	-0-	-878	-0-	571	1	12323	2	N	25	10	8			61
							28	9									
10	17205	X	15141	-0-	-2064	-0-	684	1	14427	2	N	27	11	8			77
							30	9									
11	16650	X	10551	-0-	-6099	-0-	482	1	10055	2	N	13	5	8			85
							14	9									

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	70	1	896	2	N	7	7	8			22
							8	9									
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	129	1	1164	2	N	-0-					22
08	4464	X	1551	-0-	-2913	-0-	114	1	1437	2	N	-0-					22
09	4320	X	634	-0-	-3686	-0-	69	1	565	2	N	-0-					22
10	4464	X	795	-0-	-3669	-0-	129	1	666	2	N	-0-					22
11	1500	X	525	-0-	-975	-0-	93	1	432	2	N	-0-					22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

06	30360	X	27462	-0-	-2898	-0-	27399	2	63	9	N	57					190
07	31372	X	27307	-0-	-4065	-0-	27246	2	61	9	N	55					245
08	31372	X	26679	-0-	-4693	-0-	26643	2	36	9	N	33	183	1			95
09	29760	X	27407	-0-	-2353	-0-	27327	2	80	9	N	73					168
10	27280	X	25228	-0-	-2052	-0-	25177	2	51	9	N	46					214
*11	33688	X	33688	-0-	-0-	-0-	33610	2	78	9	N	71	184	1			101

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF. 13252 - 13280

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

HET (2700) //CONT.// 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	#	1609	-0-	-641	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	2170	#	2007	-0-	-163	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2215	R	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
09	2100	#	1278	-0-	-822	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
11	2130	#	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

12	0	5408	-0-	5408	70096	5236	2	172	9	N	156	346	1					123
01	0	4305	-0-	4305	74401	4182	2	123	9	N	112							235
02	0	774	-0-	774	75175	739	2	35	9	N	32	171	1					96
03	0	-0-	-0-	-0-	75175					N	-0-							96
04	0	-0-	-0-	-0-	75175					N	-0-							96
05	0	-0-	-0-	-0-	75175					N	-0-							96
06	0	-0-	-0-	-0-	75175					N	-0-							96
07	0	-0-	-0-	-0-	75175					N	-0-							96
08	0	-0-	-0-	-0-	75175					N	-0-							96
09	0	-0-	-0-	-0-	75175					N	-0-							96
10	0	-0-	-0-	-0-	75175					N	-0-							96
11	0	-0-	-0-	-0-	75175					N	-0-							96

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	688	-0-	688	2260	83	1	605	2	Y	-0-					7
07	T. A.	697	-0-	697	2957	93	1	604	2	Y	-0-					7
08	T. A.	650	-0-	650	3607	102	1	548	2	Y	-0-					7
09	T. A.	691	-0-	691	4298	90	1	601	2	Y	-0-					7
10	3100 N	566	-0-	-2534	1764	62	1	504	2	Y	-0-					7
*11	2362 N	598	-0-	-1764	-0-	73	1	525	2	Y	-0-					7

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	311	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2325 N	2310	-0-	-15	-0-	337	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	2294 N	2101	-0-	-193	-0-	358	1	1743	2	N	-0-					-0-
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	366	1	2248	2	N	-0-					-0-
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	305	1	2227	2	N	-0-					-0-
11	2040 N	1910	-0-	-130	-0-	262	1	1648	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	248	1	1800	2	Y	-0-					55
07	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	215	1	1394	2	Y	-0-					55
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	290	1	1554	2	Y	-0-					55
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	203	1	1358	2	Y	-0-					55
10	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	189	1	1543	2	Y	-0-					55
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	181	1	1292	2	Y	-0-					55

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	360	-0-	-2220	-0-	50	1	275	2	Y	32					44
							35	9									
07	3782	X	1913	-0-	-1869	-0-	254	1	1624	2	Y	32					76
							35	9									
08	3782	X	2340	-0-	-1442	-0-	302	1	2015	2	Y	21					97
							23	9									
09	3660	X	1889	-0-	-1771	-0-	208	1	1617	2	Y	58					155
							64	9									
10	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	228	1	1914	2	Y	45	152	1			48
							50	9									
*11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	302	1	2570	2	Y	52					100
							57	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	64	1	235	2	Y	-0-				18
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	64	1	198	2	Y	-0-				18
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	65	1	169	2	Y	-0-				18
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	63	1	213	2	Y	-0-				18
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	Y	-0-				18
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	64	1	231	2	Y	-0-				18

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	141	1	1510	2	N	-0-					61
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	136	1	1568	2	N	-0-					61
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	126	1	1643	2	N	-0-					61
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	127	1	1638	2	N	-0-					61
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	131	1	1517	2	N	-0-					61
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	142	1	1642	2	N	-0-					61

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	79	1	571	2	Y	53					291
							58	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	100	1	645	2	Y	52	177	1			166
							57	9									
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	90	1	481	2	Y	42					208
							46	9									
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	94	1	629	2	Y	53					261
							58	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	656	2	Y	57	176	1			142
							63	9									
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	85	1	606	2	Y	52					194
							57	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256908 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6142 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		433	-0-	433	893	37	1	396	2	Y	-0-					38
07	0		504	-0-	504	1397	40	1	464	2	Y	-0-					38
08	0		534	-0-	534	1931	38	1	496	2	Y	-0-					38
09	1120		559	-0-	-561	1370	40	1	519	2	Y	-0-					38
10	1989	N	619	-0-	-1370	-0-	49	1	570	2	Y	-0-					38
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	-0-					38

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5550	#	5537	-0-	-13	-0-	850	1	4680	2	Y	6					6
							7	9									
07	5797	#	4331	-0-	-1466	-0-	586	1	3745	2	Y	-0-					6
08	6603	#	4359	-0-	-2244	-0-	568	1	3791	2	Y	-0-					6
09	6390	#	6062	-0-	-328	-0-	692	1	5369	2	Y	1					7
							1	9									
10	6603	#	6326	-0-	-277	-0-	672	1	5654	2	Y	-0-	5	1			2
*11	5679	R	5679	-0-	-0-	-0-	598	1	5081	2	Y	-0-					2

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 6660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	#	1639	-0-	-251 B	-25025	140	1	1499	2	N	-0-					275
07	1953	#	1749	-0-	-204 B	-25229	140	1	1609	2	N	-0-					275
08	1953	#	1777	-0-	-176 B	-25405	127	1	1650	2	N	-0-					275
09	1860	#	1793	-0-	-67 B	-25472	129	1	1664	2	N	-0-					275
10	1922	#	1765	-0-	-157 B	-25629	140	1	1625	2	N	-0-					275
11	1710	#	1854	-0-	144 B	-25485	148	1	1706	2	N	-0-					275

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	913	-0-	-167 B	-0-	78	1	835	2	N	-0-					110
07	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	85	1	983	2	N	-0-					110
08	1178	N	1034	-0-	-144 B	-0-	74	1	960	2	N	-0-					110
09	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	74	1	949	2	N	-0-					110
10	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	83	1	961	2	N	-0-					110
*11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	82	1	944	2	N	-0-					110

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	82	1	871	2	N	-0-					136
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	92	1	1058	2	N	-0-					136
08	992	X	774	-0-	-218	-0-	55	1	719	2	N	-0-					136
09	960	X	657	-0-	-303	-0-	47	1	610	2	N	-0-					136
10	1147	X	868	-0-	-279	-0-	69	1	799	2	N	-0-					136
11	1110	X	862	-0-	-248	-0-	69	1	793	2	N	-0-					136

NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2787	2	37	9	N	34					97
07	2635	X	63	-0-	-2572	-0-	61	2	2	9	N	2					99
08	2635	X	1372	-0-	-1263	-0-	92	1	1192	2	N	80	175	1			4
							88	9									
09	2550	X	1245	-0-	-1305	-0-	85	1	1097	2	N	57					61
							63	9									
10	2635	X	247	-0-	-2388	-0-	19	1	219	2	N	8					69
							9	9									
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					69

HIDALGO, EAST (FRIO 7650) 41079 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 142389 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7649 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2002

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

06	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	122	1	1297	2	N	-0-					43
07	1584 R	1584	-0-	-0-	-0-	127	1	1457	2	N	-0-					43
08	1643 #	1518	-0-	-125	-0-	108	1	1410	2	N	-0-					43
09	1590 #	1346	-0-	-244	-0-	105	1	1241	2	N	-0-					43
10	1643 #	1626	-0-	-17	-0-	129	1	1497	2	N	-0-					43
11	1530 #	1425	-0-	-105	-0-	114	1	1311	2	N	-0-					43

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	668	1	4193	2	N	9					106
						10	9										
07	4667	4667	-0-	-0-	-0-	702	1	3948	2	N	15					121
						17	9										
08	3382	3382	-0-	-0-	-0-	606	1	2748	2	N	25					146
						28	9										
09	4331	4331	-0-	-0-	-0-	637	1	3662	2	N	29					175
						32	9										
*10	6274	6274	-0-	-0-	-0-	763	1	5475	2	N	33	173	1			35
						36	9										
*11	5010	5806	-0-	796	796	788	1	4995	2	N	21					56
						23	9										

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

06	6120	X	5483	-0-	-637	-0-	900	1	4492	2	N	83								193
							91	9												
07	6324	X	4400	-0-	-1924	-0-	780	1	3554	2	N	60	174	1						79
							66	9												
08	6200	X	5505	-0-	-695	-0-	840	1	4557	2	N	98								177
							108	9												
09	6000	X	5486	-0-	-514	-0-	870	1	4519	2	N	88	144	1						121
							97	9												
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	810	1	5507	2	N	89	177	1						33
							98	9												
11	5490	X	4501	-0-	-989	-0-	570	1	3802	2	N	117								150
							129	9												

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	3900	X	2756	-0-	-1144	-0-	2752	3	4	9	N	4								94
07	4030	X	2170	-0-	-1860	-0-	2170	3			N	-0-								94
08	4898	X	4072	-0-	-826	-0-	4071	3	1	9	N	1								95
09	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	2676	3			N	-0-								95
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-								95
*11	3930	X	3197	-0-	-733	-0-	3194	2	3	9	N	3								98

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		615	-0-	615	1658	6 101	1 9	508	2	Y	92					106
07	1832	X	174	-0-	-1658	-0-	4 52	1 9	118	2	Y	47	72	0	1	1	80
08	310	X	225	-0-	-85	-0-	7 61	1 9	157	2	Y	55	90	0			45
09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	13 145	1 9	579	2	Y	132					177
10	651	X	646	-0-	-5	-0-	12 116	1 9	518	2	Y	105	102	0			180
11	630	X	435	-0-	-195	-0-	11	1	424	2	Y	-0-					180

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

06	T. A.		1713	-0-	1713	3727	20 32	1 9	1661	2	N	29					47
07	T. A.		414	-0-	414	4141	11 53	1 9	350	2	N	48	2	1			93
08	3100	N	961	-0-	-2139	2002	38 33	1 9	890	2	N	30	2	0			121
09	3000	N	1734	-0-	-1266	736	36 58	1 9	1640	2	N	53					174
*10	2119	N	1383	-0-	-736	-0-	31 32	1 9	1320	2	N	29	178	0			25
*11	840	N	789	-0-	-51	-0-	20 33	1 9	736	2	N	30					55

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9253 - 9290

06	T. A.		1555	-0-	1555	5668	18 4	1 9	1533	2	Y	4					86
07	6369	X	701	-0-	-5668	-0-	21 14	1 9	666	2	Y	13	52	0	2	1	45
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	662	2	Y	5	14	0			36
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	39 25	1 9	1750	2	Y	23					59
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	39 10	1 9	1680	2	Y	9	4	0			64
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	31 10	1 9	1159	2	Y	9					73

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7438 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	141	2	Y	3	3	0				-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6 1 6 9	222	2	Y	5	5	0				-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	7 1	279	2	Y	-0-						-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9	187	2	Y	4	4	0				-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	7 1 7 9	252	2	Y	6	6	0				-0-
11	270 N	135	-0-	-135	-0-	4 1 3 9	128	2	Y	3	3	0				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	182	2	Y	4	4	0			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	73 1	1 4	2647 63	2 9	Y	57	58	0			1
07	3131	X	2648	-0-	-483	-0-	72 1	1 4	2514 61	2 9	Y	55	55	0			1
08	3131	X	2160	-0-	-971	-0-	56 1	1 4	2103	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	3030	X	2287	-0-	-743	-0-	64 53	1 9	2170	2	Y	48	47	0			1
10	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	63 2	1 4	2148 52	2 9	Y	47	47	0			1
11	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	63 1	1 4	1949 50	2 9	Y	45	45	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	5033	-0-	-127	-0-	133 2	1 4	4785 113	2 9	Y	103	104	0			2
07	5239	X	5094	-0-	-145	-0-	139 1	1 4	4837 117	2 9	Y	106	106	0			2
08	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	124 2	1 4	4629 1	2 9	Y	1	3	0			-0-
09	5040	X	4575	-0-	-465	-0-	128 1	1 4	4339 107	2 9	Y	97	95	0			2
10	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	126 3	1 4	4317 105	2 9	Y	95	95	0			2
11	5040	X	4789	-0-	-251	-0-	145 2	1 4	4526 116	2 9	Y	105	105	0			2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	865	-0-	-1205	-0-	23	1	823	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
07	1457	N	858	-0-	-599	-0-	23	1	815	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	22	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	39	1	1318	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	41	1	1392	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	47	1	1457	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

06	4800	X	4282	-0-	-518	-0-	113	1	4070	2	Y	88	89	0			2
							2	4	97	9							
07	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	123	1	4284	2	Y	94	94	0			2
							1	4	103	9							
08	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	111	1	4149	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
09	4710	X	4131	-0-	-579	-0-	116	1	3918	2	Y	87	85	0			2
							1	4	96	9							
10	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	115	1	3952	2	Y	87	87	0			2
							3	4	96	9							
11	4380	X	3979	-0-	-401	-0-	121	1	3760	2	Y	87	87	0			2
							2	4	96	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

06	4740	X	3572	-0-	-1168	-0-	94	1	3396	2	Y	74	74	0			2
							1	4	81	9							
07	4743	X	4108	-0-	-635	-0-	112	1	3901	2	Y	85	85	0			2
							1	4	94	9							
08	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	110	1	4107	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
09	3990	X	3458	-0-	-532	-0-	97	1	3280	2	Y	73	72	0			1
							1	4	80	9							
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	123	1	4200	2	Y	93	92	0			2
							3	4	102	9							
*11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	142	1	4429	2	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	103	1	3711	2	Y	80	81	0			2
							1	4	88	9							
07	4464	X	3396	-0-	-1068	-0-	92	1	3225	2	Y	71	71	0			2
							1	4	78	9							
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	146	1	5436	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	166	1	5637	2	Y	125	123	0			2
							1	4	138	9							
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	163	1	5584	2	Y	124	123	0			3
							4	4	136	9							
*11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	164	1	5105	2	Y	117	118	0			2
							3	4	129	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	48	1	1748	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	54	1	1871	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
08	1488	X	373	-0-	-1115	-0-	10	1	363	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	1440	X	324	-0-	-1116	-0-	9	1	307	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	116	1	3967	2	Y	88	86	0			2
							3	4	97	9							
11	1440	X	462	-0-	-978	-0-	14	1	437	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	263	1	9466	2	Y	205	205	0			5
							4	4	226	9							
07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	275	1	9592	2	Y	211	211	0			5
							3	4	232	9							
08	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	244	1	9101	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	252	1	8523	2	Y	190	186	0			4
							2	4	209	9							
10	8711	X	7635	-0-	-1076	-0-	211	1	7243	2	Y	159	160	0			3
							6	4	175	9							
11	8430	X	7167	-0-	-1263	-0-	217	1	6774	2	Y	157	157	0			3
							3	4	173	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	194	1	7011	2	Y	152	153	0			3
							3	4	167	9							
07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	231	1	8073	2	Y	178	177	0			4
							2	4	196	9							
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	237	1	8842	2	Y	-0-	4	0			-0-
							4	4									
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	191	1	6460	2	Y	145	142	0			3
							1	4	160	9							
10	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	166	1	5676	2	Y	125	125	0			3
							4	4	138	9							
*11	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	200	1	6233	2	Y	144	144	0			3
							3	4	158	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	24	1	859	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	930	N	870	-0-	-60	-0-	24	1	826	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	22	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	24	1	796	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	23	1	803	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	24	1	740	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	306	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	403	N	242	-0-	-161	-0-	7	1	229	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	5	1	169	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17820	X	13882	-0-	-3938	-0-	366	1	13196	2	Y	286	288	0			7
							5	4	315	9							
07	16864	X	13622	-0-	-3242	-0-	371	1	12936	2	Y	284	284	0			7
							3	4	312	9							
08	16771	X	12754	-0-	-4017	-0-	333	1	12416	2	Y	-0-	7	0			-0-
							5	4									
09	15900	X	11906	-0-	-3994	-0-	333	1	11294	2	Y	251	246	0			5
							3	4	276	9							
10	15128	X	11743	-0-	-3385	-0-	325	1	11139	2	Y	245	245	0			5
							9	4	270	9							
11	13890	X	10856	-0-	-3034	-0-	329	1	10260	2	Y	238	238	0			5
							5	4	262	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1352	-0-	-88	-0-	36	1	1284	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
07	1488	X	1258	-0-	-230	-0-	34	1	1195	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	1488	X	1124	-0-	-364	-0-	29	1	1095	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	1440	X	1339	-0-	-101	-0-	37	1	1270	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	53	1	1819	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
11	1350	X	1257	-0-	-93	-0-	38	1	1187	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	6997	-0-	-2513	-0-	185	1	6651	2	Y	144	146	0			3
							3	4	158	9							
07	9827	X	9616	-0-	-211	-0-	262	1	9131	2	Y	201	199	0			5
							2	4	221	9							
08	9827	X	9824	-0-	-3	-0-	256	1	9564	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	9510	X	9420	-0-	-90	-0-	264	1	8935	2	Y	199	195	0			4
							2	4	219	9							
10	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	285	1	9775	2	Y	216	215	0			5
							8	4	238	9							
11	9510	X	7600	-0-	-1910	-0-	231	1	7183	2	Y	165	167	0			3
							4	4	182	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	118	1	4254	2	Y	92	93	0			2
							2	4	101	9							
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	120	1	4201	2	Y	92	92	0			2
							1	4	101	9							
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	109	1	4062	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	107	1	3632	2	Y	81	79	0			2
							1	4	89	9							
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	110	1	3769	2	Y	83	83	0			2
							3	4	91	9							
*11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	104	1	3248	2	Y	74	75	0			1
							2	4	81	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	382	-0-	-968	-0-	10	1	362	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	1395	X	120	-0-	-1275	-0-	3	1	114	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	13	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	480	N	39	-0-	-441	-0-	1	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	717	-0-	-3273	-0-	19	1	681	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	2046	X	600	-0-	-1446	-0-	16	1	570	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1178	X	359	-0-	-819	-0-	9	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	930	X	241	-0-	-689	-0-	7	1	228	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	837	X	99	-0-	-738	-0-	3	1	94	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	720	X	99	-0-	-621	-0-	3	1	94	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	52	1	1879	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	55	1	1935	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	51	1	1884	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	54	1	1823	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	56	1	1904	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
*11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	59	1	1847	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1480	-0-	-440	-0-	39	1	1406	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
07	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	38	1	1313	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
08	2263	N	1019	-0-	-1244	-0-	27	1	992	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	69	1	2326	2	Y	51	50	0			1
							1	4	56	9							
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	48	1	1659	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
*11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	57	1	1762	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

06	210	N	98	-0-	-112	-0-	3	1	93	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	279	N	80	-0-	-199	-0-	2	1	76	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	5	1	160	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	18	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	497	-0-	-283	-0-	14	1	472	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	713	N	389	-0-	-324	-0-	11	1	369	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	660	N	279	-0-	-381	-0-	8	1	264	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	10826	-0-	-3124	-0-	285	1	10292	2	Y	223	225	0			5
							4	4	245	9							
07	13547	X	10386	-0-	-3161	-0-	282	1	9862	2	Y	217	217	0			5
							3	4	239	9							
08	13051	X	9785	-0-	-3266	-0-	255	1	9526	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	12000	X	9308	-0-	-2692	-0-	261	1	8828	2	Y	197	193	0			4
							2	4	217	9							
10	11594	X	9040	-0-	-2554	-0-	250	1	8575	2	Y	189	189	0			4
							7	4	208	9							
11	10830	X	8429	-0-	-2401	-0-	256	1	7965	2	Y	185	185	0			4
							4	4	204	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2651	-0-	-229	-0-	70	1	2519	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
07	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	73	1	2536	2	Y	56	56	0			1
							1	4	62	9							
08	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	76	1	2845	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	109	1	3709	2	Y	82	80	0			2
							1	4	90	9							
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	111	1	3787	2	Y	83	83	0			2
							3	4	91	9							
*11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	108	1	3371	2	Y	78	78	0			2
							2	4	86	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1403	-0-	-397	-0-	37	1	1333	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
07	1860	X	1417	-0-	-443	-0-	39	1	1345	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
08	1860	X	975	-0-	-885	-0-	25	1	950	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	1530	X	987	-0-	-543	-0-	28	1	937	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	49	1	1680	2	Y	38	37	0			1
							1	4	42	9							
*11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	68	1	2113	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	248	N	147	-0-	-101	-0-	4	1	140	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	23 1 20 9		813 2		Y	18	18	0			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	24 1 20 9		828 2		Y	18	18	0			-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	22 1		818 2		Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23 1 19 9		784 2		Y	17	17	0			-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	23 1 1 4		794 2 19 9		Y	17	17	0			-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	24 1 19 9		751 2		Y	17	17	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3462	-0-	3462	22160	91 1 1 4		3291 2 79 9		Y	72	73	0			2
07	T. A.		2853	-0-	2853	25013	78 1 1 4		2709 2 65 9		Y	59	60	0			1
08	T. A.		2119	-0-	2119	27132	55 1 1 4		2063 2		Y	-0-	1	0			-0-
09	33950	X	6818	-0-	-27132	-0-	191 1 1 4		6470 2 156 9		Y	142	139	0			3
10	5425	X	3877	-0-	-1548	-0-	107 1 3 4		3678 2 89 9		Y	81	82	0			2
11	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	102 1 2 4		3190 2 80 9		Y	73	74	0			1

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	17	1	628	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	15	1	531	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	527	N	304	-0-	-223	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	27	1	901	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	12	1	426	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

06	780	X	32	-0-	-748	-0-	1	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	217	X	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	60	X	26	-0-	-34	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	28	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

06	T. A.		10864	-0-	10864	53887	286	1	10328	2	Y	224	225	0			5
							4	4	246	9							
07	T. A.		11404	-0-	11404	65291	310	1	10828	2	Y	239	238	0			6
							3	4	263	9							
08	T. A.		10905	-0-	10905	76196	285	1	10616	2	Y	-0-	6	0			-0-
							4	4									
09	86508	X	10312	-0-	-76196	-0-	289	1	9782	2	Y	217	213	0			4
							2	4	239	9							
10	11408	X	10875	-0-	-533	-0-	301	1	10315	2	Y	228	227	0			5
							8	4	251	9							
11	11040	X	10439	-0-	-601	-0-	317	1	9867	2	Y	227	228	0			4
							5	4	250	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	266	-0-	-724	-0-	7	1	252	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1023	X	502	-0-	-521	-0-	14	1	477	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	868	X	320	-0-	-548	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	417	-0-	-183	-0-	12	1	395	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	496	X	486	-0-	-10	-0-	13	1	462	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	480	X	408	-0-	-72	-0-	12	1	386	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	79	1	2835	2	Y	61	62	0			1
							1	4	67	9							
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	71	1	2482	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
08	3782	X	2291	-0-	-1491	-0-	60	1	2230	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	3660	X	2062	-0-	-1598	-0-	58	1	1956	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
10	3782	X	1235	-0-	-2547	-0-	34	1	1171	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	4	1	139	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	4	1	112	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	1800	-0-	-1290	-0-	47	1	1711	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
07	4061	X	1557	-0-	-2504	-0-	42	1	1479	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
08	4061	X	1054	-0-	-3007	-0-	28	1	1026	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	3930	X	1845	-0-	-2085	-0-	52	1	1750	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
10	2759	X	1760	-0-	-999	-0-	49	1	1669	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
11	1800	X	1033	-0-	-767	-0-	31	1	978	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1194	-0-	1194	5785	31	1	1135	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	T. A.		1275	-0-	1275	7060	35	1	1210	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	T. A.		1551	-0-	1551	8611	40	1	1510	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	9966	X	1355	-0-	-8611	-0-	38	1	1285	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	36	1	1219	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6551	-0-	-289	-0-	173	1	6227	2	Y	135	135	0			3
							2	4	149	9							
07	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	182	1	6366	2	Y	140	140	0			3
							2	4	154	9							
08	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	167	1	6231	2	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
09	6540	X	6212	-0-	-328	-0-	174	1	5893	2	Y	131	129	0			2
							1	4	144	9							
10	6758	X	6269	-0-	-489	-0-	174	1	5945	2	Y	132	131	0			3
							5	4	145	9							
11	6540	X	5976	-0-	-564	-0-	181	1	5648	2	Y	131	131	0			3
							3	4	144	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	57	1	2041	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	59	1	2061	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
08	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	54	1	2033	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	57	1	1948	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
10	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	58	1	1979	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
11	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	61	1	1898	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

06	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

06	T. A.		3578	-0-	3578	18169	94	1	3402	2	Y	74	74	0			2
							1	4	81	9							
07	T. A.		3777	-0-	3777	21946	103	1	3586	2	Y	79	79	0			2
							1	4	87	9							
08	T. A.		3795	-0-	3795	25741	99	1	3694	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
09	29461	X	3720	-0-	-25741	-0-	104	1	3529	2	Y	78	77	0			1
							1	4	86	9							
10	3782	X	3465	-0-	-317	-0-	96	1	3286	2	Y	73	72	0			2
							3	4	80	9							
11	3660	X	3387	-0-	-273	-0-	103	1	3202	2	Y	73	74	0			1
							2	4	80	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

06	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	159	1	5733	2	Y	124	125	0			3
							2	4	136	9							
07	6727	X	6169	-0-	-558	-0-	168	1	5857	2	Y	129	129	0			3
							2	4	142	9							
08	6727	X	5547	-0-	-1180	-0-	145	1	5400	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
09	6480	X	5433	-0-	-1047	-0-	152	1	5155	2	Y	114	112	0			2
							1	4	125	9							
10	6293	X	5546	-0-	-747	-0-	154	1	5260	2	Y	116	116	0			2
							4	4	128	9							
11	6030	X	5567	-0-	-463	-0-	169	1	5261	2	Y	122	122	0			2
							3	4	134	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	249	1	8969	2	Y	194	195	0			4
							4	4	213	9							
07	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	273	1	9514	2	Y	210	209	0			5
							2	4	231	9							
08	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	261	1	9734	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	287	1	9723	2	Y	216	212	0			4
							2	4	238	9							
10	10013	X	9913	-0-	-100	-0-	274	1	9404	2	Y	207	207	0			4
							7	4	228	9							
*11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	298	1	9276	2	Y	215	215	0			4
							5	4	237	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

06	12690	X	10268	-0-	-2422	-0-	271	1	9760	2	Y	212	213	0			5
							4	4	233	9							
07	14229	X	12364	-0-	-1865	-0-	336	1	11741	2	Y	258	257	0			6
							3	4	284	9							
08	14229	X	12490	-0-	-1739	-0-	326	1	12159	2	Y	-0-	6	0			-0-
							5	4									
09	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	389	1	13194	2	Y	293	287	0			6
							3	4	322	9							
10	12369	X	10573	-0-	-1796	-0-	293	1	10029	2	Y	221	222	0			5
							8	4	243	9							
11	12090	X	9816	-0-	-2274	-0-	298	1	9278	2	Y	214	215	0			4
							5	4	235	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		210	-0-	210	1875	6	1	200	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	T. A.		96	-0-	96	1971	3	1	91	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	T. A.		338	-0-	338	2309	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	2333	X	24	-0-	-2309	-0-	1	1	22	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	127	1	4590	2	Y	99	100	0			2
							2	4	109	9							
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	131	1	4586	2	Y	101	101	0			2
							1	4	111	9							
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	115	1	4285	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	119	1	4022	2	Y	90	88	0			2
							1	4	99	9							
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	116	1	3982	2	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
*11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	103	1	3215	2	Y	74	75	0			1
							2	4	81	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

06	660	N	523	-0-	-137	-0-	14	1	497	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	744	N	475	-0-	-269	-0-	13	1	451	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	682	N	438	-0-	-244	-0-	11	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	13	1	425	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	13	1	429	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE OF TEXAS WELL #: 12 RRCID -> 199585 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9252 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

06	11460	X	11254	-0-	-206	-0-	297	1	10698	2	Y	232	233	0			5
							4	4	255	9							
07	11842	X	10533	-0-	-1309	-0-	286	1	10002	2	Y	220	220	0			5
							3	4	242	9							
08	11842	X	10663	-0-	-1179	-0-	278	1	10381	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	11250	X	10642	-0-	-608	-0-	298	1	10096	2	Y	224	220	0			4
							2	4	246	9							
10	11625	X	10041	-0-	-1584	-0-	278	1	9524	2	Y	210	210	0			4
							8	4	231	9							
11	11250	X	10375	-0-	-875	-0-	315	1	9805	2	Y	227	227	0			4
							5	4	250	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

06	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	376	1	13547	2	Y	294	294	0			7
							5	4	323	9							
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	345	1	12049	2	Y	265	266	0			6
							3	4	292	9							
08	10447	X	7600	-0-	-2847	-0-	198	1	7399	2	Y	-0-	6	0			-0-
							3	4									
09	10110	X	7430	-0-	-2680	-0-	208	1	7047	2	Y	157	154	0			3
							2	4	173	9							
10	10447	X	7504	-0-	-2943	-0-	208	1	7117	2	Y	157	157	0			3
							6	4	173	9							
11	10110	X	8280	-0-	-1830	-0-	251	1	7825	2	Y	182	181	0			4
							4	4	200	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

06	3000	N	3067	-0-	67	67	81	1	2916	2	Y	63	64	0			1
							1	4	69	9							
07	3007	N	2940	-0-	-67	-0-	80	1	2792	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	67	1	2499	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	72	1	2436	2	Y	54	53	0			1
							1	4	59	9							
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	70	1	2400	2	Y	53	53	0			1
							2	4	58	9							
*11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	70	1	2193	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	155	1	5571	2	Y	121	121	0			3
							2	4	133	9							
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	159	1	5548	2	Y	122	122	0			3
							1	4	134	9							
08	5704	X	5594	-0-	-110	-0-	146	1	5446	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
09	5520	X	4316	-0-	-1204	-0-	121	1	4093	2	Y	92	90	0			2
							1	4	101	9							
10	5704	X	3791	-0-	-1913	-0-	105	1	3596	2	Y	79	79	0			2
							3	4	87	9							
11	5520	X	4742	-0-	-778	-0-	144	1	4483	2	Y	103	103	0			2
							2	4	113	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	195	1	7029	2	Y	152	153	0			3
							3	4	167	9							
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	204	1	7112	2	Y	157	156	0			4
							2	4	173	9							
08	7471	X	7167	-0-	-304	-0-	187	1	6977	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
09	7230	X	6360	-0-	-870	-0-	178	1	6032	2	Y	135	132	0			3
							1	4	149	9							
10	7471	X	7290	-0-	-181	-0-	202	1	6916	2	Y	152	152	0			3
							5	4	167	9							
11	7230	X	7182	-0-	-48	-0-	218	1	6788	2	Y	157	157	0			3
							3	4	173	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	283	1	10202	2	Y	221	222	0			5
							4	4	243	9							
07	11563	X	10678	-0-	-885	-0-	290	1	10140	2	Y	223	223	0			5
							3	4	245	9							
08	11563	X	10358	-0-	-1205	-0-	270	1	10084	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	11190	X	10594	-0-	-596	-0-	297	1	10050	2	Y	223	219	0			4
							2	4	245	9							
10	11098	X	10732	-0-	-366	-0-	297	1	10179	2	Y	225	224	0			5
							8	4	248	9							
11	10740	X	10080	-0-	-660	-0-	306	1	9527	2	Y	220	221	0			4
							5	4	242	9							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	50	1	4136	2	N	46					87
							51	9									
07	2728	X	1883	-0-	-845	-0-	56	1	1799	2	N	25	7	1			105
							28	9									
08	2635	N	2228	-0-	-407	-0-	90	1	2101	2	N	34	7	0			132
							37	9									
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	101	1	4543	2	N	39					171
							43	9									
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	99	1	4256	2	N	43	12	0			202
							47	9									
*11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	71	1	2662	2	N	32					234
							35	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1420	-0-	1420	2866	17	1	1402	2	N	1					19
							1	9									
07	T. A.		244	-0-	244	3110	7	1	236	2	N	1	2	1			18
							1	9									
08	3100	N	254	-0-	-2846	264	10	1	243	2	N	1	1	0			18
							1	9									
09	845	N	581	-0-	-264	-0-	13	1	567	2	N	1					19
							1	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	20	1	857	2	N	1	1	0			19
							1	9									
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	1					20
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		179	-0-	179	610	5	1	170	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	T. A.		67	-0-	67	677	2	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	677					Y	-0-					-0-
09	677	X	-0-	-0-	-677	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3686	-0-	-964	-0-	97	1	3504	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
07	4650	X	3654	-0-	-996	-0-	99	1	3470	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
08	4650	X	3777	-0-	-873	-0-	99	1	3676	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
09	4410	X	3754	-0-	-656	-0-	105	1	3560	2	Y	80	78	0			2
							1	4	88	9							
10	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	98	1	3350	2	Y	74	74	0			2
							3	4	81	9							
*11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	119	1	3704	2	Y	86	86	0			2
							2	4	95	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15000	X	14796	-0-	-204	-0-	390	1	14064	2	Y	305	306	0			7
							6	4	336	9							
07	15035	X	13918	-0-	-1117	-0-	379	1	13216	2	Y	291	291	0			7
							3	4	320	9							
08	15035	X	12821	-0-	-2214	-0-	335	1	12481	2	Y	-0-	7	0			-0-
							5	4									
09	14790	X	12712	-0-	-2078	-0-	356	1	12058	2	Y	268	263	0			5
							3	4	295	9							
10	15283	X	12404	-0-	-2879	-0-	343	1	11767	2	Y	259	259	0			5
							9	4	285	9							
11	14790	X	11253	-0-	-3537	-0-	341	1	10635	2	Y	247	247	0			5
							5	4	272	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2887	X	2887	-0-		-0-	-0-	34	1	2842	2	Y	10					51
								11	9									
07	2790	X	866	-0-		-1924	-0-	26	1	820	2	Y	18	4	1			65
								20	9									
08	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	63	1	1472	2	Y	20	3	0			82
								22	9									
09	3000	N	3053	-0-		53	53	66	1	2973	2	Y	13					95
								14	9									
10	1157	N	1104	-0-		-53	-0-	25	1	1078	2	Y	1	7	0			89
								1	9									
*11	899	N	899	-0-		-0-	-0-	23	1	859	2	Y	15					104
								17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2574	-0-		-786	-0-	68	1	2448	2	Y	52	53	0			1
								1	4	57	9							
07	3069	X	2866	-0-		-203	-0-	78	1	2721	2	Y	60	60	0			1
								1	4	66	9							
08	3007	X	2817	-0-		-190	-0-	74	1	2742	2	Y	-0-	1	0			-0-
								1	4									
09	2910	X	2552	-0-		-358	-0-	71	1	2421	2	Y	54	53	0			1
								1	4	59	9							
10	2920	X	2920	-0-		-0-	-0-	81	1	2770	2	Y	61	61	0			1
								2	4	67	9							
11	2760	X	2751	-0-		-9	-0-	83	1	2601	2	Y	60	60	0			1
								1	4	66	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		279	-0-		279	3287	7	1	265	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
07	T. A.		515	-0-		515	3802	14	1	489	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
08	T. A.		542	-0-		542	4344	14	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	4690	X	346	-0-		-4344	-0-	10	1	328	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
10	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-	58	1	1994	2	Y	44	43	0			1
								2	4	48	9							
11	510	N	143	-0-		-367	-0-	4	1	136	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9390	X	9176	-0-	-214	-0-	242	1	8723	2	Y	189	190	0			4
							3	4	208	9							
07	9703	X	8898	-0-	-805	-0-	242	1	8449	2	Y	186	186	0			4
							2	4	205	9							
08	9703	X	8415	-0-	-1288	-0-	220	1	8192	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
09	9180	X	7590	-0-	-1590	-0-	212	1	7200	2	Y	160	157	0			3
							2	4	176	9							
10	9486	X	7100	-0-	-2386	-0-	197	1	6735	2	Y	148	148	0			3
							5	4	163	9							
11	9180	X	5351	-0-	-3829	-0-	162	1	5057	2	Y	117	118	0			2
							3	4	129	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4054	-0-	-986	-0-	107	1	3853	2	Y	84	85	0			2
							2	4	92	9							
07	5208	X	3656	-0-	-1552	-0-	99	1	3472	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	138	1	5146	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
09	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	134	1	4540	2	Y	101	99	0			2
							1	4	111	9							
10	5208	X	4659	-0-	-549	-0-	129	1	4420	2	Y	97	97	0			2
							3	4	107	9							
11	5040	X	3615	-0-	-1425	-0-	110	1	3416	2	Y	79	79	0			2
							2	4	87	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		401	-0-	401	1475	11	1	381	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	T. A.		230	-0-	230	1705	6	1	218	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	T. A.		116	-0-	116	1821	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	1977	X	156	-0-	-1821	-0-	4	1	149	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	157	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	464	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	1282	-0-	-4478	-0-	34	1	1218	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	5952	X	1278	-0-	-4674	-0-	35	1	1213	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	5952	X	5761	-0-	-191	-0-	150	1	5609	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	207	1	7005	2	Y	155	152	0			3
							2	4	171	9							
10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	146	1	5012	2	Y	110	111	0			2
							4	4	121	9							
11	5580	X	5518	-0-	-62	-0-	167	1	5215	2	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	27 23	1 9	966	2	Y	21	21	0			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	566	2	Y	13	13	0			-0-
08	713 N	191	-0-	-522	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	16 13	1 9	541	2	Y	12	12	0			-0-
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	17 14	1 9	587	2	Y	13	13	0			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	7 7	1 9	232	2	Y	6	6	0			-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

06	T. A.	32	-0-	32	326	32	2			N	-0-					45
07	T. A.	38	-0-	38	364	1 3	1 9	34	2	N	3					48
08	370 N	6	-0-	-364	-0-	6	2			N	-0-					48
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	30	2	N	5					53
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					53
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	37	2	N	4					57

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

06	23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	282 282	1 9	23429	2	Y	256	198	1					113
07	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	534 497	1 9	17087	2	Y	452	3	0	369	1			193
08	19963 X	19963	-0-	-0-	-0-	800 539	1 9	18624	2	Y	490	70	0	414	1			199
09	34372 X	34372	-0-	-0-	-0-	739 407	1 9	33226	2	Y	370	262	1					307
10	24180 X	21728	-0-	-2452	-0-	488 303	1 9	20937	2	Y	275	97	0	296	1			189
*11	28993 X	28993	-0-	-0-	-0-	748 215	1 9	28030	2	Y	195							384

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	164	1	13657	2	Y	53					87
							58	9									
07	8649	X	7054	-0-	-1595	-0-	210	1	6714	2	Y	118	4	0	23	1	178
							130	9									
08	9393	X	7037	-0-	-2356	-0-	286	1	6657	2	Y	85	202	0			61
							94	9									
09	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	288	1	12943	2	Y	88					149
							97	9									
10	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	278	1	11943	2	Y	73	41	0			181
							80	9									
11	10500	X	1915	-0-	-8585	-0-	49	1	1842	2	Y	22					203
							24	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	179	1	6450	2	Y	139	140	0			3
							3	4	153	9							
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	180	1	6289	2	Y	138	138	0			3
							2	4	152	9							
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	166	1	6178	2	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
09	5790	X	5738	-0-	-52	-0-	161	1	5443	2	Y	121	119	0			2
							1	4	133	9							
10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	169	1	5802	2	Y	129	128	0			3
							5	4	142	9							
*11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	186	1	5789	2	Y	134	134	0			3
							3	4	147	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1813	-0-	-257	-0-	48	1	1722	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
07	2139	X	1439	-0-	-700	-0-	39	1	1367	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
08	2139	X	1494	-0-	-645	-0-	39	1	1454	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	1950	X	1642	-0-	-308	-0-	46	1	1557	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	83	1	2829	2	Y	62	62	0			1
							2	4	68	9							
*11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	109	1	3410	2	Y	80	79	0			2
							2	4	88	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	2631	-0-	-1689	-0-	69	1	2502	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
07	4464	X	3345	-0-	-1119	-0-	91	1	3176	2	Y	70	69	0			2
							1	4	77	9							
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	145	1	5400	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	168	1	5700	2	Y	126	124	0			2
							1	4	139	9							
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	142	1	4876	2	Y	108	108	0			2
							4	4	119	9							
*11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	157	1	4897	2	Y	113	113	0			2
							2	4	124	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3612	-0-	-48	-0-	95	1	3433	2	Y	75	74	0			2
							1	4	83	9							
07	3782	X	2733	-0-	-1049	-0-	74	1	2596	2	Y	56	57	0			1
							1	4	62	9							
08	3782	X	2203	-0-	-1579	-0-	57	1	2145	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	3600	X	3226	-0-	-374	-0-	90	1	3061	2	Y	67	66	0			1
							1	4	74	9							
10	3720	X	2873	-0-	-847	-0-	80	1	2725	2	Y	60	60	0			1
							2	4	66	9							
11	3600	X	2920	-0-	-680	-0-	89	1	2760	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	20	1	705	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	71	1	2481	2	Y	55	54	0			1
							1	4	61	9							
08	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	71	1	2639	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	22	1	730	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	55	1	1870	2	Y	42	41	0			1
							1	4	46	9							
11	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	41	1	1288	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	49	1	1751	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
07	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	54	1	1898	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
08	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	47	1	1743	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	50	1	1703	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
10	1984	N	1827	-0-	-157	-0-	51	1	1733	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
11	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	52	1	1607	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	4773	-0-	-4887	-0-	126	1	4537	2	Y	98	100	0			2
							2	4	108	9							
07	9982	X	7585	-0-	-2397	-0-	206	1	7202	2	Y	159	157	0			4
							2	4	175	9							
08	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	317	1	11814	2	Y	-0-	4	0			-0-
							5	4									
09	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	370	1	12554	2	Y	278	273	0			5
							3	4	306	9							
10	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	366	1	12545	2	Y	277	276	0			6
							10	4	305	9							
*11	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	360	1	11219	2	Y	259	260	0			5
							6	4	285	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	6486	-0-	-1914	-0-	171	1	6166	2	Y	134	134	0			3
							2	4	147	9							
07	8680	X	7400	-0-	-1280	-0-	201	1	7026	2	Y	155	154	0			4
							2	4	171	9							
08	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	223	1	8335	2	Y	-0-	4	0			-0-
							4	4									
09	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	240	1	8134	2	Y	180	177	0			3
							2	4	198	9							
10	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	215	1	7377	2	Y	163	163	0			3
							6	4	179	9							
11	8280	X	7044	-0-	-1236	-0-	214	1	6658	2	Y	154	154	0			3
							3	4	169	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	646	-0-	-794	-0-	17	1	615	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	1426	X	658	-0-	-768	-0-	18	1	625	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	1426	X	514	-0-	-912	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	353	-0-	-1027	-0-	10	1	335	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	651	N	419	-0-	-232	-0-	12	1	397	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	15	1	455	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13320	X	9985	-0-	-3335	-0-	263	1	9491	2	Y	206	206	0			5
							4	4	227	9							
07	13609	X	9306	-0-	-4303	-0-	253	1	8836	2	Y	195	195	0			5
							2	4	215	9							
08	13423	X	10776	-0-	-2647	-0-	281	1	10491	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	369	1	12491	2	Y	276	271	0			5
							3	4	304	9							
10	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	317	1	10874	2	Y	240	240	0			5
							9	4	264	9							
11	10440	X	9354	-0-	-1086	-0-	284	1	8842	2	Y	204	205	0			4
							4	4	224	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	6863	-0-	-2107	-0-	181	1	6523	2	Y	142	143	0			3
							3	4	156	9							
07	9269	X	8243	-0-	-1026	-0-	224	1	7828	2	Y	172	171	0			4
							2	4	189	9							
08	9269	X	5862	-0-	-3407	-0-	153	1	5707	2	Y	-0-	4	0			-0-
							2	4									
09	8610	X	7401	-0-	-1209	-0-	207	1	7021	2	Y	155	152	0			3
							2	4	171	9							
10	8246	X	5548	-0-	-2698	-0-	154	1	5262	2	Y	116	117	0			2
							4	4	128	9							
11	7980	X	5542	-0-	-2438	-0-	168	1	5238	2	Y	121	121	0			2
							3	4	133	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

06	4170	X	484	-0-	-3686	-0-	13	1	460	2	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
07	4309	X	535	-0-	-3774	-0-	15	1	508	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	4309	X	300	-0-	-4009	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	542	-0-	-3628	-0-	15	1	515	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	4309	X	313	-0-	-3996	-0-	9	1	296	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	510	X	21	-0-	-489	-0-	1	1	19	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

06	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	224	1	8087	2	Y	175	176	0			4
							3	4	193	9							
07	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	227	1	7941	2	Y	175	175	0			4
							2	4	193	9							
08	8308	X	7122	-0-	-1186	-0-	186	1	6933	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
09	8040	X	6500	-0-	-1540	-0-	182	1	6165	2	Y	138	135	0			3
							1	4	152	9							
10	8308	X	6081	-0-	-2227	-0-	168	1	5768	2	Y	127	127	0			3
							5	4	140	9							
11	8040	X	5524	-0-	-2516	-0-	168	1	5221	2	Y	120	121	0			2
							3	4	132	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	36	1	1287	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	36	1	1272	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1233	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	34	1	1154	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	34	1	1180	2	Y	27	26	0			1
							1	4	30	9							
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1170	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	2587	-0-	-7763	-0-	68	1	2460	2	Y	53	54	0			1
							1	4	58	9							
07	9920	X	1896	-0-	-8024	-0-	52	1	1800	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
08	9920	X	6412	-0-	-3508	-0-	167	1	6242	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
09	9270	X	9118	-0-	-152	-0-	255	1	8651	2	Y	191	187	0			4
							2	4	210	9							
10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	235	1	8041	2	Y	177	177	0			4
							6	4	195	9							
11	6210	X	5631	-0-	-579	-0-	171	1	5323	2	Y	122	124	0			2
							3	4	134	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18060	X	16994	-0-	-1066	-0-	448	1	16155	2	Y	350	352	0			8
							6	4	385	9							
07	18662	X	17343	-0-	-1319	-0-	472	1	16469	2	Y	362	362	0			8
							4	4	398	9							
08	17887	X	16670	-0-	-1217	-0-	435	1	16227	2	Y	1	9	0			-0-
							7	4	1	9							
09	17280	X	16031	-0-	-1249	-0-	449	1	15207	2	Y	338	332	0			6
							3	4	372	9							
10	17546	X	16826	-0-	-720	-0-	466	1	15960	2	Y	352	351	0			7
							13	4	387	9							
11	16980	X	16165	-0-	-815	-0-	490	1	15278	2	Y	354	354	0			7
							8	4	389	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		348	-0-	348	3103	9	1	331	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	T. A.		419	-0-	419	3522	11	1	398	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	T. A.		429	-0-	429	3951	11	1	418	2	Y	-0-					-0-
09	4323	X	372	-0-	-3951	-0-	10	1	353	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	496	X	348	-0-	-148	-0-	10	1	330	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	420	X	309	-0-	-111	-0-	9	1	292	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1945	-0-	-875	-0-	51	1 1849	2	Y	40	41	0	1
							1	4 44	9					
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	91	1 3187	2	Y	70	69	0	2
							1	4 77	9					
08	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	76	1 2850	2	Y	-0-	2	0	-0-
							1	4						
09	2910	X	1881	-0-	-1029	-0-	53	1 1784	2	Y	40	39	0	1
							44	9						
10	3348	X	1636	-0-	-1712	-0-	45	1 1553	2	Y	34	34	0	1
							1	4 37	9					
11	3240	X	2824	-0-	-416	-0-	86	1 2670	2	Y	61	61	0	1
							1	4 67	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1 552	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9						
07	868	N	572	-0-	-296	-0-	16	1 543	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9						
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	21	1 782	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	14	1 478	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9						
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	17	1 568	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9						
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	24	1 733	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9						

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1 1209	2	Y	26	26	0	1
							29	9						
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	32	1 1133	2	Y	25	25	0	1
							28	9						
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	27	1 992	2	Y	-0-	1	0	-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1 1021	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9						
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	26	1 897	2	Y	20	20	0	-0-
							1	4 22	9					
*11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	29	1 895	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9060	X	1896	-0-	-7164	-0-	50	1 1802	2	Y	39	39	0	1
							1	4 43	9					
07	8401	X	2875	-0-	-5526	-0-	78	1 2730	2	Y	60	60	0	1
							1	4 66	9					
08	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	320	1 11927	2	Y	-0-	1	0	-0-
							5	4						
09	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	307	1 10393	2	Y	231	227	0	4
							2	4 254	9					
10	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	267	1 9141	2	Y	202	202	0	4
							7	4 222	9					
11	9540	X	5693	-0-	-3847	-0-	173	1 5381	2	Y	124	126	0	2
							3	4 136	9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		276	-0-	276	1886	7	1	262	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	T. A.		132	-0-	132	2018	4	1	125	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	T. A.		280	-0-	280	2298	7	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	3281	X	983	-0-	-2298	-0-	28	1	933	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12300	X	8831	-0-	-3469	-0-	233	1	8395	2	Y	182	181	0			4
							3	4	200	9							
07	12400	X	9499	-0-	-2901	-0-	258	1	9020	2	Y	199	198	0			5
							2	4	219	9							
08	12400	X	10277	-0-	-2123	-0-	268	1	10005	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	12000	X	11627	-0-	-373	-0-	325	1	11029	2	Y	245	240	0			5
							3	4	270	9							
10	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	298	1	10201	2	Y	225	225	0			5
							8	4	248	9							
11	9960	X	9414	-0-	-546	-0-	286	1	8898	2	Y	205	206	0			4
							4	4	226	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10560	X	9531	-0-	-1029	-0-	251	1	9060	2	Y	196	198	0			4
							4	4	216	9							
07	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	305	1	10648	2	Y	234	233	0			5
							3	4	257	9							
08	10912	X	8931	-0-	-1981	-0-	233	1	8693	2	Y	1	6	0			-0-
							4	4	1	9							
09	10560	X	9434	-0-	-1126	-0-	264	1	8949	2	Y	199	195	0			4
							2	4	219	9							
10	10912	X	9321	-0-	-1591	-0-	258	1	8841	2	Y	195	195	0			4
							7	4	215	9							
11	10560	X	10058	-0-	-502	-0-	305	1	9506	2	Y	220	220	0			4
							5	4	242	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	98	1	3530	2	Y	76	76	0			2
							1	4	84	9							
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	95	1	3322	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
08	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	70	1	2624	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	3720	X	2970	-0-	-750	-0-	83	1	2818	2	Y	62	61	0			1
							1	4	68	9							
10	3844	X	2812	-0-	-1032	-0-	78	1	2667	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
11	3720	X	2830	-0-	-890	-0-	86	1	2675	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	1587	-0-	-6723	-0-	42	1	1508	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
07	8587	X	1035	-0-	-7552	-0-	28	1	983	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	8587	X	7851	-0-	-736	-0-	205	1	7643	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
09	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	258	1	8751	2	Y	194	190	0			4
							2	4	213	9							
10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	217	1	7419	2	Y	163	164	0			3
							6	4	179	9							
11	7590	X	7411	-0-	-179	-0-	225	1	7005	2	Y	162	162	0			3
							3	4	178	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3212	-0-	-448	-0-	85	1	3052	2	Y	67	66	0			2
							1	4	74	9							
07	3596	X	3252	-0-	-344	-0-	88	1	3088	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
08	3596	X	3153	-0-	-443	-0-	82	1	3070	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	3210	X	2667	-0-	-543	-0-	75	1	2529	2	Y	56	55	0			1
							1	4	62	9							
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	119	1	4081	2	Y	90	89	0			2
							3	4	99	9							
*11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	158	1	4909	2	Y	113	113	0			2
							2	4	124	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	805	-0-	-665	-0-	21	1	765	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	42	1	1469	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	31	1	1170	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
10	1550	N	892	-0-	-658	-0-	25	1	845	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	16	1	576	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	18	1	642	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	15	1	506	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	682	N	483	-0-	-199	-0-	13	1	459	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	15	1	483	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	108	-0-	-1842	-0-	3	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1023	N	52	-0-	-971	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	46	1	1550	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	49	1	1681	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	664	1	23952	2	Y	520	520	0			12
							9	4	572	9							
07	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	595	1	20777	2	Y	457	458	0			11
							5	4	503	9							
08	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	529	1	19738	2	Y	-0-	11	0			-0-
							8	4									
09	23738	X	23738	-0-	-0-	-0-	665	1	22519	2	Y	499	489	0			10
							5	4	549	9							
10	27475	X	27475	-0-	-0-	-0-	761	1	26062	2	Y	574	572	0			12
							21	4	631	9							
*11	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	680	1	21192	2	Y	490	493	0			9
							11	4	539	9							

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		155	-0-	155	989	4	1	148	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	T. A.		125	-0-	125	1114	3	1	119	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	T. A.		146	-0-	146	1260	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	1348	X	88	-0-	-1260	-0-	2	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	4	1	140	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	273	1	9854	2	Y	214	215	0			5
							4	4	235	9							
07	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	268	1	9363	2	Y	206	206	0			5
							2	4	227	9							
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	231	1	8633	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	227	1	7702	2	Y	171	168	0			3
							2	4	188	9							
10	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	194	1	6646	2	Y	147	147	0			3
							5	4	162	9							
*11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	199	1	6185	2	Y	143	143	0			3
							3	4	157	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2359	-0-	-551	-0-	62	1	2242	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
07	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	68	1	2374	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
08	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	56	1	2098	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	63	1	2150	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
10	2511	N	1962	-0-	-549	-0-	54	1	1862	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
*11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	64	1	1996	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	49	1	1783	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	60	1	2108	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
08	2325	N	1756	-0-	-569	-0-	46	1	1709	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	62	1	2092	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
10	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	60	1	2066	2	Y	45	45	0			1
							2	4	50	9							
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	60	1	1854	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	1719	-0-	-2091	-0-	45	1	1633	2	Y	36	37	0			1
							1	4	40	9							
07	3937	X	2083	-0-	-1854	-0-	57	1	1978	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
08	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	100	1	3735	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	102	1	3450	2	Y	76	75	0			1
							1	4	84	9							
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	94	1	3208	2	Y	71	71	0			1
							3	4	78	9							
11	3720	X	3113	-0-	-607	-0-	94	1	2943	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		70	-0-	70	457	2	1	67	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		48	-0-	48	505	1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		114	-0-	114	619	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	699	X	80	-0-	-619	-0-	2	1	76	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	9192	-0-	-978	-0-	242	1	8739	2	Y	189	191	0			4
							3	4	208	9							
07	10509	X	9141	-0-	-1368	-0-	249	1	8680	2	Y	191	191	0			4
							2	4	210	9							
08	10509	X	8318	-0-	-2191	-0-	217	1	8097	2	Y	1	5	0			-0-
							3	4	1	9							
09	10170	X	7500	-0-	-2670	-0-	210	1	7114	2	Y	158	155	0			3
							2	4	174	9							
10	10323	X	7614	-0-	-2709	-0-	211	1	7222	2	Y	159	159	0			3
							6	4	175	9							
11	9180	X	7468	-0-	-1712	-0-	227	1	7058	2	Y	163	163	0			3
							4	4	179	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4795	-0-	-485	-0-	126	1	4559	2	Y	98	99	0			2
							2	4	108	9							
07	5456	X	4672	-0-	-784	-0-	127	1	4436	2	Y	98	98	0			2
							1	4	108	9							
08	5456	X	4631	-0-	-825	-0-	121	1	4508	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
09	5280	X	4375	-0-	-905	-0-	122	1	4150	2	Y	93	91	0			2
							1	4	102	9							
10	5084	X	4484	-0-	-600	-0-	124	1	4254	2	Y	94	94	0			2
							3	4	103	9							
11	4800	X	4214	-0-	-586	-0-	128	1	3983	2	Y	92	92	0			2
							2	4	101	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	9387	-0-	-1413	-0-	248	1	8923	2	Y	193	195	0			4
							4	4	212	9							
07	11160	X	9660	-0-	-1500	-0-	263	1	9173	2	Y	202	201	0			5
							2	4	222	9							
08	11036	X	9509	-0-	-1527	-0-	248	1	9257	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	9600	X	9438	-0-	-162	-0-	264	1	8953	2	Y	199	195	0			4
							2	4	219	9							
10	9920	X	9228	-0-	-692	-0-	255	1	8754	2	Y	193	193	0			4
							7	4	212	9							
11	9390	X	9006	-0-	-384	-0-	273	1	8512	2	Y	197	197	0			4
							4	4	217	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	97	1	3513	2	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	95	1	3320	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	91	1	3405	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	91	1	3070	2	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	90	1	3084	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							
*11	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	91	1	2828	2	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	210	1	7582	2	Y	164	165	0			4
							3	4	180	9							
07	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	218	1	7618	2	Y	167	167	0			4
							2	4	184	9							
08	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	201	1	7493	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
09	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	219	1	7437	2	Y	165	162	0			3
							2	4	182	9							
10	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	211	1	7244	2	Y	159	159	0			3
							6	4	175	9							
*11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	216	1	6744	2	Y	156	156	0			3
							3	4	172	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

06	1860	X	79	-0-	-1781	-0-	2	1	75	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1922	X	233	-0-	-1689	-0-	6	1	221	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1922	X	245	-0-	-1677	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	46	-0-	-164	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	78	1	2682	2	Y	59	58	0			1
							2	4	65	9							
*11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	145	1	4524	2	Y	105	104	0			2
							2	4	116	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187840	X	56079	-0-		-131761	-0-		660	1	54847	2	Y	520	390	1			282
									572	9									
07	21843	X	21843	-0-		-0-	-0-		649	1	20744	2	Y	409	60	0	295	1	336
									450	9									
08	15940	X	15940	-0-		-0-	-0-		645	1	15007	2	Y	262	127	0	360	1	111
									288	9									
09	24418	X	24418	-0-		-0-	-0-		526	1	23640	2	Y	229	129	1			211
									252	9									
10	29044	X	29044	-0-		-0-	-0-		656	1	28137	2	Y	228	132	0	97	1	210
									251	9									
*11	17620	X	17620	-0-		-0-	-0-		453	1	16981	2	Y	169					379
									186	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

06	787	N	787	-0-		-0-	-0-		21	1	748	2	Y	16	16	0			-0-
									18	9									
07	752	N	752	-0-		-0-	-0-		20	1	714	2	Y	16	16	0			-0-
									18	9									
08	806	N	671	-0-		-135	-0-		18	1	653	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	650	-0-		-130	-0-		18	1	618	2	Y	13	13	0			-0-
									14	9									
10	744	N	662	-0-		-82	-0-		18	1	629	2	Y	14	14	0			-0-
									15	9									
*11	732	N	732	-0-		-0-	-0-		22	1	692	2	Y	16	16	0			-0-
									18	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

06	8310	X	7646	-0-		-664	-0-		202	1	7267	2	Y	158	159	0			4
									3	4	174	9							
07	8525	X	7794	-0-		-731	-0-		212	1	7401	2	Y	163	163	0			4
									2	4	179	9							
08	8339	X	7375	-0-		-964	-0-		192	1	7180	2	Y	-0-	4	0			-0-
									3	4									
09	7890	X	7500	-0-		-390	-0-		210	1	7114	2	Y	158	155	0			3
									2	4	174	9							
10	8122	X	7071	-0-		-1051	-0-		196	1	6707	2	Y	148	148	0			3
									5	4	163	9							
11	7650	X	6802	-0-		-848	-0-		206	1	6429	2	Y	149	149	0			3
									3	4	164	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

06	4650	X	4088	-0-		-562	-0-		108	1	3886	2	Y	84	85	0			2
									2	4	92	9							
07	4805	X	4314	-0-		-491	-0-		117	1	4097	2	Y	90	90	0			2
									1	4	99	9							
08	4712	X	4044	-0-		-668	-0-		106	1	3936	2	Y	-0-	2	0			-0-
									2	4									
09	4530	X	3414	-0-		-1116	-0-		96	1	3238	2	Y	72	71	0			1
									1	4	79	9							
10	4650	X	4229	-0-		-421	-0-		117	1	4011	2	Y	89	88	0			2
									3	4	98	9							
*11	5990	X	5990	-0-		-0-	-0-		182	1	5661	2	Y	131	130	0			3
									3	4	144	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	453	-0-	-357	-0-	12	1	431	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	744	X	487	-0-	-257	-0-	13	1	463	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	651	X	460	-0-	-191	-0-	12	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	441	-0-	-39	-0-	12	1	419	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	496	X	435	-0-	-61	-0-	12	1	413	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	480	X	213	-0-	-267	-0-	6	1	201	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3249	-0-	249	249	86	1	3088	2	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
07	3100	N	4378	-0-	1278	1527	119	1	4158	2	Y	91	91	0			2
							1	4	100	9							
08	3100	N	5346	-0-	2246	3773	140	1	5204	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
09	9089	X	5316	-0-	-3773	-0-	149	1	5043	2	Y	112	110	0			2
							1	4	123	9							
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	147	1	5028	2	Y	111	111	0			2
							4	4	122	9							
*11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	153	1	4754	2	Y	110	110	0			2
							2	4	121	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	5118	-0-	-372	-0-	135	1	4865	2	Y	105	106	0			2
							2	4	116	9							
07	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	142	1	4951	2	Y	110	109	0			3
							1	4	121	9							
08	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	130	1	4848	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
09	5340	X	4858	-0-	-482	-0-	136	1	4609	2	Y	102	100	0			2
							1	4	112	9							
10	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	141	1	4820	2	Y	106	106	0			2
							4	4	117	9							
11	5130	X	4915	-0-	-215	-0-	149	1	4645	2	Y	108	108	0			2
							2	4	119	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6082	-0-	-1478	-0-	160	1	5781	2	Y	126	126	0			3
							2	4	139	9							
07	7812	X	4102	-0-	-3710	-0-	112	1	3894	2	Y	86	87	0			2
							1	4	95	9							
08	7781	X	4025	-0-	-3756	-0-	105	1	3918	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
09	7050	X	7027	-0-	-23	-0-	197	1	6666	2	Y	147	144	0			3
							2	4	162	9							
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	200	1	6866	2	Y	151	151	0			3
							5	4	166	9							
*11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	210	1	6540	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12420	X	10388	-0-	-2032	-0-	274	1	9873	2	Y	215	216	0			5
							4	4	237	9							
07	12834	X	9924	-0-	-2910	-0-	270	1	9424	2	Y	207	207	0			5
							2	4	228	9							
08	12555	X	10666	-0-	-1889	-0-	278	1	10384	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	11010	X	10123	-0-	-887	-0-	283	1	9603	2	Y	214	210	0			4
							2	4	235	9							
10	11315	X	10145	-0-	-1170	-0-	281	1	9623	2	Y	212	212	0			4
							8	4	233	9							
11	10380	X	9606	-0-	-774	-0-	291	1	9079	2	Y	210	210	0			4
							5	4	231	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4394	-0-	4394	4397	122	1	4168	2	Y	92	90	0			2
							3	4	101	9							
11	14B2	EXT	15397	-0-	15397	19794	467	1	14552	2	Y	337	332	0			7
							7	4	371	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	736	-0-	-3944	-0-	19	1	700	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	4836	X	193	-0-	-4643	-0-	5	1	184	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	153	1	5718	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	189	1	6402	2	Y	142	139	0			3
							1	4	156	9							
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	133	1	4555	2	Y	100	101	0			2
							4	4	110	9							
11	4680	X	4534	-0-	-146	-0-	138	1	4285	2	Y	99	99	0			2
							2	4	109	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2051	-0-	-589	-0-	54	1	1950	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
07	2728	X	1068	-0-	-1660	-0-	29	1	1014	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	2635	X	1795	-0-	-840	-0-	47	1	1747	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	68	1	2303	2	Y	51	50	0			1
							1	4	56	9							
10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	58	1	2000	2	Y	44	44	0			1
							2	4	48	9							
*11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	70	1	2167	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	438	1	15773	2	Y	342	339	0			8
							6	4	376	9							
07	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	640	1	22337	2	Y	492	488	0			12
							6	4	541	9							
08	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	492	1	18359	2	Y	-0-	12	0			-0-
							8	4									
09	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	482	1	16323	2	Y	363	356	0			7
							4	4	399	9							
10	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	471	1	16147	2	Y	355	355	0			7
							13	4	391	9							
*11	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	490	1	15272	2	Y	354	354	0			7
							8	4	389	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	2944	-0-	-3206	-0-	78	1	2798	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
07	6479	X	1447	-0-	-5032	-0-	39	1	1374	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
08	6479	X	2393	-0-	-4086	-0-	62	1	2330	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	198	1	6700	2	Y	147	144	0			3
							2	4	162	9							
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	195	1	6668	2	Y	147	147	0			3
							5	4	162	9							
11	2940	X	1570	-0-	-1370	-0-	48	1	1482	2	Y	35	37	0			1
							1	4	39	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	25	1	897	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	21	1	726	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	21	1	782	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	24	1	824	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	23	1	804	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	23	1	730	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16560	X	16249	-0-	-311	-0-	428	1	15446	2	Y	335	336	0			8
							6	4	369	9							
07	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	423	1	14784	2	Y	325	325	0			8
							4	4	358	9							
08	15965	X	14437	-0-	-1528	-0-	377	1	14054	2	Y	-0-	8	0			-0-
							6	4									
09	16260	X	14272	-0-	-1988	-0-	400	1	13538	2	Y	301	295	0			6
							3	4	331	9							
10	16802	X	13749	-0-	-3053	-0-	381	1	13042	2	Y	287	287	0			6
							10	4	316	9							
11	16260	X	12129	-0-	-4131	-0-	368	1	11463	2	Y	265	266	0			5
							6	4	292	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	27	1	933	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	2	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	230	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	16	1	566	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	8353	-0-	-1097	-0-	220	1	7941	2	Y	172	173	0			4
							3	4	189	9							
07	9703	X	8387	-0-	-1316	-0-	228	1	7964	2	Y	175	175	0			4
							2	4	193	9							
08	9703	X	7399	-0-	-2304	-0-	193	1	7203	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
09	9390	X	7625	-0-	-1765	-0-	213	1	7233	2	Y	161	158	0			3
							2	4	177	9							
10	9083	X	7920	-0-	-1163	-0-	219	1	7513	2	Y	165	165	0			3
							6	4	182	9							
11	8340	X	6888	-0-	-1452	-0-	209	1	6510	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	96	1	3467	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
07	4247	X	3477	-0-	-770	-0-	95	1	3301	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
08	4247	X	2986	-0-	-1261	-0-	78	1	2907	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	4110	X	3214	-0-	-896	-0-	90	1	3049	2	Y	67	66	0			1
							1	4	74	9							
10	3782	X	2823	-0-	-959	-0-	78	1	2678	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
11	3660	X	2717	-0-	-943	-0-	82	1	2569	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10020	X	6506	-0-	-3514	-0-	172	1	6185	2	Y	134	136	0			3
							2	4	147	9							
07	10354	X	7819	-0-	-2535	-0-	213	1	7424	2	Y	164	163	0			4
							2	4	180	9							
08	9610	X	8201	-0-	-1409	-0-	214	1	7984	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
09	8100	X	7332	-0-	-768	-0-	205	1	6954	2	Y	155	152	0			3
							2	4	171	9							
10	8370	X	6878	-0-	-1492	-0-	190	1	6525	2	Y	144	144	0			3
							5	4	158	9							
11	7950	X	5970	-0-	-1980	-0-	181	1	5642	2	Y	131	131	0			3
							3	4	144	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31620	X	23971	-0-	-7649	-0-	632	1	22787	2	Y	494	495	0			11
							9	4	543	9							
07	31000	X	23871	-0-	-7129	-0-	649	1	22667	2	Y	499	498	0			12
							6	4	549	9							
08	29667	X	23352	-0-	-6315	-0-	609	1	22733	2	Y	-0-	12	0			-0-
							10	4									
09	27150	X	21857	-0-	-5293	-0-	612	1	20733	2	Y	461	452	0			9
							5	4	507	9							
10	24769	X	21262	-0-	-3507	-0-	589	1	20169	2	Y	444	444	0			9
							16	4	488	9							
11	23970	X	21746	-0-	-2224	-0-	660	1	20553	2	Y	475	475	0			9
							10	4	523	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	232	-0-	-3398	-0-	6	1	220	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
07	3751	X	758	-0-	-2993	-0-	21	1	719	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	3751	X	2795	-0-	-956	-0-	73	1	2721	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	112	1	3808	2	Y	85	83	0			2
							1	4	94	9							
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	116	1	3979	2	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
*11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	111	1	3454	2	Y	80	80	0			2
							2	4	88	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30000	X	27034	-0-	-2966	-0-	713	1	25698	2	Y	557	556	0			13
							10	4	613	9							
07	28489	X	26806	-0-	-1683	-0-	729	1	25454	2	Y	560	560	0			13
							7	4	616	9							
08	27807	X	24839	-0-	-2968	-0-	648	1	24181	2	Y	-0-	13	0			-0-
							10	4									
09	27030	X	23641	-0-	-3389	-0-	662	1	22426	2	Y	498	489	0			9
							5	4	548	9							
10	27931	X	23141	-0-	-4790	-0-	641	1	21951	2	Y	484	483	0			10
							17	4	532	9							
11	27030	X	21641	-0-	-5389	-0-	657	1	20454	2	Y	473	474	0			9
							10	4	520	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22500	X	16368	-0-	-6132	-0-	432	1	15558	2	Y	338	341	0			8
							6	4	372	9							
07	23250	X	17974	-0-	-5276	-0-	489	1	17068	2	Y	375	374	0			9
							4	4	413	9							
08	22134	X	18024	-0-	-4110	-0-	470	1	17547	2	Y	-0-	9	0			-0-
							7	4									
09	21420	X	16674	-0-	-4746	-0-	467	1	15816	2	Y	352	345	0			7
							4	4	387	9							
10	20026	X	16735	-0-	-3291	-0-	463	1	15875	2	Y	349	349	0			7
							13	4	384	9							
11	17430	X	14237	-0-	-3193	-0-	432	1	13456	2	Y	311	312	0			6
							7	4	342	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	309	1	11141	2	Y	241	244	0			5
							4	4	265	9							
07	11656	X	10257	-0-	-1399	-0-	279	1	9738	2	Y	215	215	0			5
							3	4	237	9							
08	11656	X	9933	-0-	-1723	-0-	259	1	9670	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	11280	X	9407	-0-	-1873	-0-	263	1	8923	2	Y	199	195	0			4
							2	4	219	9							
10	11656	X	7930	-0-	-3726	-0-	220	1	7522	2	Y	165	166	0			3
							6	4	182	9							
*11	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	364	1	11331	2	Y	262	260	0			5
							6	4	288	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	416	1	15014	2	Y	325	331	0			7
							6	4	358	9							
07	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	387	1	13511	2	Y	298	298	0			7
							4	4	328	9							
08	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	348	1	12987	2	Y	-0-	7	0			-0-
							5	4									
09	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	346	1	11709	2	Y	261	256	0			5
							3	4	287	9							
10	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	336	1	11521	2	Y	254	254	0			5
							9	4	279	9							
*11	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	347	1	10816	2	Y	251	251	0			5
							5	4	276	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17790	X	12438	-0-	-5352	-0-	328	1	11822	2	Y	257	259	0			6
							5	4	283	9							
07	16957	X	12188	-0-	-4769	-0-	332	1	11574	2	Y	254	254	0			6
							3	4	279	9							
08	16926	X	13127	-0-	-3799	-0-	343	1	12779	2	Y	-0-	6	0			-0-
							5	4									
09	15780	X	12703	-0-	-3077	-0-	356	1	12049	2	Y	268	263	0			5
							3	4	295	9							
10	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	419	1	14348	2	Y	317	315	0			7
							11	4	349	9							
*11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	435	1	13568	2	Y	313	314	0			6
							7	4	344	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	8331	-0-	-3549	-0-	220	1	7919	2	Y	172	174	0			4
							3	4	189	9							
07	12276	X	9916	-0-	-2360	-0-	270	1	9416	2	Y	207	206	0			5
							2	4	228	9							
08	12276	X	9047	-0-	-3229	-0-	236	1	8807	2	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
09	10920	X	9146	-0-	-1774	-0-	256	1	8676	2	Y	193	189	0			4
							2	4	212	9							
10	10106	X	9164	-0-	-942	-0-	254	1	8693	2	Y	191	191	0			4
							7	4	210	9							
11	9600	X	8716	-0-	-884	-0-	264	1	8238	2	Y	191	191	0			4
							4	4	210	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	486	1	17513	2	Y	380	382	0			9
							7	4	418	9							
07	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	464	1	16204	2	Y	356	357	0			8
							4	4	392	9							
08	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	455	1	16978	2	Y	-0-	8	0			-0-
							7	4									
09	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	468	1	15868	2	Y	353	346	0			7
							4	4	388	9							
10	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	439	1	15029	2	Y	331	331	0			7
							12	4	364	9							
11	15210	X	13579	-0-	-1631	-0-	412	1	12834	2	Y	297	298	0			6
							6	4	327	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23610	X	19845	-0-	-3765	-0-	523	1	18865	2	Y	409	412	0			9
							7	4	450	9							
07	22475	X	19040	-0-	-3435	-0-	518	1	18079	2	Y	398	398	0			9
							5	4	438	9							
08	22475	X	17918	-0-	-4557	-0-	468	1	17443	2	Y	-0-	9	0			-0-
							7	4									
09	19920	X	16793	-0-	-3127	-0-	470	1	15928	2	Y	355	348	0			7
							4	4	391	9							
10	20584	X	16515	-0-	-4069	-0-	457	1	15666	2	Y	345	345	0			7
							12	4	380	9							
11	19860	X	15298	-0-	-4562	-0-	464	1	14460	2	Y	334	335	0			6
							7	4	367	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	226	1	8146	2	Y	176	176	0			4
							3	4	194	9							
07	8618	X	5683	-0-	-2935	-0-	155	1	5396	2	Y	119	120	0			3
							1	4	131	9							
08	8618	X	2398	-0-	-6220	-0-	63	1	2334	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
09	8340	X	8285	-0-	-55	-0-	232	1	7862	2	Y	172	169	0			3
							2	4	189	9							
10	8618	X	7022	-0-	-1596	-0-	194	1	6661	2	Y	147	147	0			3
							5	4	162	9							
11	8340	X	4717	-0-	-3623	-0-	143	1	4459	2	Y	103	104	0			2
							2	4	113	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36420	X	25931	-0-	-10489	-0-	684	1	24648	2	Y	535	535	0			12
							10	4	589	9							
07	35092	X	26670	-0-	-8422	-0-	725	1	25325	2	Y	557	556	0			13
							7	4	613	9							
08	34968	X	26232	-0-	-8736	-0-	685	1	25536	2	Y	-0-	13	0			-0-
							11	4									
09	30720	X	27105	-0-	-3615	-0-	759	1	25712	2	Y	571	560	0			11
							6	4	628	9							
10	27330	X	27330	-0-	-0-	-0-	757	1	25924	2	Y	571	570	0			12
							21	4	628	9							
11	25920	X	25443	-0-	-477	-0-	772	1	24047	2	Y	556	557	0			11
							12	4	612	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13410	X	11158	-0-	-2252	-0-	294	1	10608	2	Y	229	231	0			5
							4	4	252	9							
07	13857	X	11545	-0-	-2312	-0-	314	1	10962	2	Y	242	241	0			6
							3	4	266	9							
08	13113	X	11123	-0-	-1990	-0-	290	1	10828	2	Y	-0-	6	0			-0-
							5	4									
09	12120	X	10488	-0-	-1632	-0-	294	1	9949	2	Y	221	217	0			4
							2	4	243	9							
10	11687	X	10465	-0-	-1222	-0-	290	1	9926	2	Y	219	218	0			5
							8	4	241	9							
11	11160	X	10028	-0-	-1132	-0-	304	1	9479	2	Y	218	219	0			4
							5	4	240	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
09	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	288	1	10377	2	Y	225	222	0			5
							4	4	248	9							
07	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	366	1	12762	2	Y	281	279	0			7
							3	4	309	9							
08	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	308	1	11490	2	Y	-0-	7	0			-0-
							5	4									
09	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	283	1	9576	2	Y	213	209	0			4
							2	4	234	9							
10	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	279	1	9576	2	Y	211	211	0			4
							8	4	232	9							
*11	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	331	1	10315	2	Y	239	238	0			5
							5	4	263	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	36	1	1305	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	36	1	1254	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	33	1	1231	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	1380	N	969	-0-	-411	-0-	27	1	920	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	1333	N	871	-0-	-462	-0-	24	1	826	2	Y	18	18	0			-0-
							1	4	20	9							
11	1230	N	796	-0-	-434	-0-	24	1	753	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24339	X	24339	-0-	-0-	-0-	642	1	23137	2	Y	501	502	0			11
							9	4	551	9							
07	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	426	1	14875	2	Y	328	331	0			8
							4	4	361	9							
08	20708	X	11291	-0-	-9417	-0-	295	1	10991	2	Y	-0-	8	0			-0-
							5	4									
09	24330	X	11686	-0-	-12644	-0-	327	1	11085	2	Y	246	241	0			5
							3	4	271	9							
10	25141	X	10670	-0-	-14471	-0-	295	1	10122	2	Y	223	223	0			5
							8	4	245	9							
11	24330	X	9590	-0-	-14740	-0-	291	1	9064	2	Y	209	210	0			4
							5	4	230	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18090	X	15677	-0-	-2413	-0-	413	1	14903	2	Y	323	325	0			7
							6	4	355	9							
07	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	496	1	17317	2	Y	381	379	0			9
							5	4	419	9							
08	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	523	1	19500	2	Y	-0-	9	0			-0-
							8	4									
09	21116	X	21116	-0-	-0-	-0-	591	1	20032	2	Y	444	436	0			8
							5	4	488	9							
10	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	731	1	25046	2	Y	553	549	0			12
							20	4	608	9							
*11	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	762	1	23741	2	Y	549	550	0			11
							12	4	604	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16290	X	13834	-0-	-2456	-0-	365	1	13150	2	Y	285	288	0			6
							5	4	314	9							
07	16833	X	13765	-0-	-3068	-0-	374	1	13071	2	Y	288	287	0			7
							3	4	317	9							
08	16833	X	11950	-0-	-4883	-0-	312	1	11633	2	Y	-0-	7	0			-0-
							5	4									
09	16290	X	12725	-0-	-3565	-0-	356	1	12071	2	Y	268	263	0			5
							3	4	295	9							
10	15841	X	13753	-0-	-2088	-0-	381	1	13045	2	Y	288	287	0			6
							10	4	317	9							
11	13830	X	10691	-0-	-3139	-0-	324	1	10105	2	Y	234	235	0			5
							5	4	257	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27570	X	18520	-0-	-9050	-0-	488	1	17605	2	Y	382	385	0			9
							7	4	420	9							
07	26474	X	18320	-0-	-8154	-0-	498	1	17397	2	Y	382	382	0			9
							5	4	420	9							
08	26102	X	17074	-0-	-9028	-0-	446	1	16621	2	Y	-0-	9	0			-0-
							7	4									
09	22650	X	14474	-0-	-8176	-0-	405	1	13729	2	Y	306	300	0			6
							3	4	337	9							
10	20522	X	15978	-0-	-4544	-0-	442	1	15157	2	Y	334	333	0			7
							12	4	367	9							
*11	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	584	1	18183	2	Y	420	419	0			8
							9	4	462	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	571	-0-	-1229	-0-	15	1	544	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	4545	-0-	-975	-0-	120	1	4321	2	Y	93	94	0			2
							2	4	102	9							
07	5456	X	4325	-0-	-1131	-0-	118	1	4107	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
08	5363	X	1029	-0-	-4334	-0-	27	1	1002	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	4980	X	142	-0-	-4838	-0-	4	1	135	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	4712	X	180	-0-	-4532	-0-	5	1	171	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	4560	X	3005	-0-	-1555	-0-	91	1	2841	2	Y	65	64	0			1
							1	4	72	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31710	X	20116	-0-	-11594	-0-	530	1	19123	2	Y	414	418	0			9
							8	4	455	9							
07	29667	X	19213	-0-	-10454	-0-	523	1	18244	2	Y	401	401	0			9
							5	4	441	9							
08	28024	X	17154	-0-	-10870	-0-	448	1	16698	2	Y	1	10	0			-0-
							7	4	1	9							
09	24600	X	15487	-0-	-9113	-0-	434	1	14690	2	Y	327	321	0			6
							3	4	360	9							
10	22599	X	14014	-0-	-8585	-0-	388	1	13293	2	Y	293	293	0			6
							11	4	322	9							
11	20130	X	12902	-0-	-7228	-0-	391	1	12195	2	Y	282	283	0			5
							6	4	310	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11520	X	11312	-0-	-208	-0-	305	1	11003	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	11904	X	11726	-0-	-178	-0-	326	1	11397	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	11904	X	10655	-0-	-1249	-0-	278	1	10373	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	11520	X	9904	-0-	-1616	-0-	284	1	9618	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	11904	X	9380	-0-	-2524	-0-	266	1	9107	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	11340	X	8841	-0-	-2499	-0-	275	1	8562	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	301	1	10834	2	Y	235	237	0			5
							4	4	259	9							
07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	320	1	11177	2	Y	246	245	0			6
							3	4	271	9							
08	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	315	1	11749	2	Y	-0-	6	0			-0-
							5	4									
09	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	330	1	11191	2	Y	249	244	0			5
							3	4	274	9							
10	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	328	1	11231	2	Y	247	247	0			5
							9	4	272	9							
11	10800	X	10519	-0-	-281	-0-	319	1	9942	2	Y	230	231	0			4
							5	4	253	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24240	X	22217	-0-	-2023	-0-	586	1	21119	2	Y	458	461	0			10
							8	4	504	9							
07	24335	X	21607	-0-	-2728	-0-	588	1	20517	2	Y	452	451	0			11
							5	4	497	9							
08	24335	X	20338	-0-	-3997	-0-	531	1	19799	2	Y	-0-	11	0			-0-
							8	4									
09	23550	X	18979	-0-	-4571	-0-	531	1	18003	2	Y	401	393	0			8
							4	4	441	9							
10	23715	X	18777	-0-	-4938	-0-	520	1	17812	2	Y	392	392	0			8
							14	4	431	9							
11	22230	X	17302	-0-	-4928	-0-	525	1	16353	2	Y	378	379	0			7
							8	4	416	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8160 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37020	X	24819	-0-	-12201	-0-	654	1	23592	2	Y	513	516	0			12
							9	4	564	9							
07	34503	X	24468	-0-	-10035	-0-	666	1	23234	2	Y	511	511	0			12
							6	4	562	9							
08	25234	X	22845	-0-	-2389	-0-	596	1	22240	2	Y	-0-	12	0			-0-
							9	4									
09	24420	X	21436	-0-	-2984	-0-	600	1	20333	2	Y	453	444	0			9
							5	4	498	9							
10	25234	X	20781	-0-	-4453	-0-	575	1	19713	2	Y	434	434	0			9
							16	4	477	9							
11	24420	X	19500	-0-	-4920	-0-	592	1	18430	2	Y	426	427	0			8
							9	4	469	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25290	X	14787	-0-	-10503	-0-	390	1	14055	2	Y	305	307	0			7
							6	4	336	9							
07	21359	X	13003	-0-	-8356	-0-	354	1	12348	2	Y	271	272	0			6
							3	4	298	9							
08	12338	X	11961	-0-	-377	-0-	312	1	11644	2	Y	-0-	6	0			-0-
							5	4									
09	11940	X	10959	-0-	-981	-0-	307	1	10396	2	Y	231	227	0			4
							2	4	254	9							
10	12338	X	11164	-0-	-1174	-0-	309	1	10590	2	Y	234	233	0			5
							8	4	257	9							
11	11940	X	9707	-0-	-2233	-0-	294	1	9175	2	Y	212	213	0			4
							5	4	233	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40830	X	22778	-0-	-18052	-0-	601	1	21651	2	N	470	474	0			11
							9	4	517	9							
07	38006	X	20318	-0-	-17688	-0-	553	1	19294	2	N	424	425	0			10
							5	4	466	9							
08	34441	X	17332	-0-	-17109	-0-	452	1	16873	2	N	-0-	10	0			-0-
							7	4									
09	30150	X	15121	-0-	-15029	-0-	423	1	14344	2	N	319	313	0			6
							3	4	351	9							
*10	27497	X	14034	-0-	-13463	-0-	389	1	13312	2	N	293	293	0			6
							11	4	322	9							
*11	22770	X	12209	-0-	-10561	-0-	370	1	11539	2	N	267	268	0			5
							6	4	294	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	8679	-0-	-6291	-0-	229	1	8250	2	N	179	180	0			4
							3	4	197	9							
07	13423	X	8159	-0-	-5264	-0-	222	1	7747	2	N	171	171	0			4
							2	4	188	9							
08	12121	X	7829	-0-	-4292	-0-	204	1	7622	2	N	-0-	4	0			-0-
							3	4									
09	10620	X	6503	-0-	-4117	-0-	182	1	6168	2	N	138	135	0			3
							1	4	152	9							
*10	9641	X	6871	-0-	-2770	-0-	190	1	6519	2	N	143	143	0			3
							5	4	157	9							
*11	8670	X	6039	-0-	-2631	-0-	183	1	5708	2	N	132	132	0			3
							3	4	145	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9036 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18270	X	11442	-0-	-6828	-0-	302	1	10876	2	Y	236	238	0			5
							4	4	260	9							
07	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	458	1	15972	2	Y	351	348	0			8
							4	4	386	9							
08	29442	X	29442	-0-	-0-	-0-	768	1	28662	2	Y	-0-	8	0			-0-
							12	4									
09	34853	X	34853	-0-	-0-	-0-	976	1	33064	2	Y	732	718	0			14
							8	4	805	9							
10	37165	X	37165	-0-	-0-	-0-	1029	1	35253	2	Y	777	775	0			16
							28	4	855	9							
*11	43750	X	43750	-0-	-0-	-0-	1327	1	41349	2	Y	957	954	0			19
							21	4	1053	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8465 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37968	X	37968	-0-	-0-	-0-	1001	1	36092	2	Y	783	775	0			18
							14	4	861	9							
07	58709	X	58709	-0-	-0-	-0-	1597	1	55748	2	Y	1226	1215	0			29
							15	4	1349	9							
08	50064	X	50064	-0-	-0-	-0-	1307	1	48736	2	Y	-0-	29	0			-0-
							21	4									
09	41729	X	41729	-0-	-0-	-0-	1168	1	39581	2	Y	883	866	0			17
							9	4	971	9							
10	37164	X	37164	-0-	-0-	-0-	1029	1	35252	2	Y	777	778	0			16
							28	4	855	9							
*11	38382	X	38382	-0-	-0-	-0-	1164	1	36277	2	Y	839	839	0			16
							18	4	923	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48210	X	27717	-0-	-20493	-0-	731	1	26348	2	Y	571	576	0			13
							10	4	628	9							
07	49817	X	24940	-0-	-24877	-0-	678	1	23683	2	Y	521	522	0			12
							6	4	573	9							
08	41850	X	21502	-0-	-20348	-0-	561	1	20932	2	Y	-0-	12	0			-0-
							9	4									
09	35490	X	19156	-0-	-16334	-0-	536	1	18170	2	Y	405	397	0			8
							4	4	446	9							
10	31465	X	17759	-0-	-13706	-0-	492	1	16846	2	Y	371	371	0			8
							13	4	408	9							
11	27720	X	15812	-0-	-11908	-0-	480	1	14944	2	Y	346	347	0			7
							7	4	381	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48512	X	48512	-0-	-0-	-0-	1309	1	47180	2	Y	4	5	0			-0-
							19	4	4	9							
07	50893	X	50893	-0-	-0-	-0-	1415	1	49409	2	Y	51	50	0			1
							13	4	56	9							
08	45261	X	45261	-0-	-0-	-0-	1180	1	44007	2	Y	50	50	0			1
							19	4	55	9							
09	39186	X	39186	-0-	-0-	-0-	1121	1	38002	2	Y	49	49	0			1
							9	4	54	9							
10	34944	X	34944	-0-	-0-	-0-	989	1	33871	2	Y	52	52	0			1
							27	4	57	9							
*11	29277	X	29277	-0-	-0-	-0-	908	1	28296	2	Y	54	54	0			1
							14	4	59	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10295 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	292	1	9131	2	Y	226	222	0			4
							5	4	249	9							
02	20300	X	8144	-0-	-12156	-0-	248	1	7681	2	Y	194	195	0			3
							2	4	213	9							
*03	31456	X	31456	-0-	-0-	-0-	951	1	29700	2	Y	727	719	0			11
							5	4	800	9							
*04	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	716	1	21749	2	Y	500	499	0			12
							6	4	550	9							
05	22475	X	15282	-0-	-7193	-0-	397	1	14493	2	Y	333	336	0			9
							26	4	366	9							
06	21750	X	6620	-0-	-15130	-0-	175	1	6293	2	Y	136	142	0			3
							2	4	150	9							
07	22475	X	4701	-0-	-17774	-0-	128	1	4464	2	Y	98	99	0			2
							1	4	108	9							
08	22475	X	10027	-0-	-12448	-0-	262	1	9761	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
09	21750	X	14388	-0-	-7362	-0-	403	1	13654	2	Y	298	296	0			6
							3	4	328	9							
10	22475	X	14138	-0-	-8337	-0-	391	1	13411	2	Y	295	295	0			6
							11	4	325	9							
11	21750	X	9786	-0-	-11964	-0-	297	1	9249	2	Y	214	216	0			4
							5	4	235	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

06	1950	N	1682	-0-	-268	-0-	93	1	1578	2	Y	10	55	1			69
							11	9									
07	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	184	1	1621	2	Y	19					88
							21	9									
08	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	98	1	1600	2	Y	5					93
							6	9									
09	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	81	1	1528	2	Y	15					108
							17	9									
10	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	23	1	1555	2	Y	11					119
							12	9									
11	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	47	1	1469	2	Y	-0-					119

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

06	4950	X	3030	-0-	-1920	-0-	3005	2	25	9	Y	23	183	1			22
07	5115	X	2857	-0-	-2258	-0-	2806	2	51	9	Y	46					68
08	3627	X	2697	-0-	-930	-0-	4	1	2687	2	Y	5					73
							6	9									
09	3510	X	2399	-0-	-1111	-0-	13	1	2349	2	Y	34					107
							37	9									
10	3627	X	2268	-0-	-1359	-0-	10	1	2228	2	Y	27					134
							30	9									
11	3030	X	2296	-0-	-734	-0-	13	1	2283	2	Y	-0-	36	1			98

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

06	DLQ	G-10	2830	-0-	2830	16058	2771	2	59	9	N	54	189	1			37
07	18621	X	2563	-0-	-16058	-0-	2511	2	52	9	N	47					84
08	3813	X	2646	-0-	-1167	-0-	2592	2	54	9	N	49					133
09	3060	X	2304	-0-	-756	-0-	2260	2	44	9	N	40					173
10	2914	X	2018	-0-	-896	-0-	1953	2	65	9	N	59	192	1			40
11	2820	X	1631	-0-	-1189	-0-	1592	2	39	9	N	35					75

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

06	DLQ	G-10	3644	-0-	3644	16394	3578	2	66	9	N	60					85
07	19445	X	3051	-0-	-16394	-0-	2983	2	68	9	N	62					147
08	4619	X	3456	-0-	-1163	-0-	3398	2	58	9	N	53					200
09	3630	X	3367	-0-	-263	-0-	3269	2	98	9	N	89	194	1			95
10	3751	X	2932	-0-	-819	-0-	2814	2	118	9	N	107					202
11	3630	X	2670	-0-	-960	-0-	2620	2	50	9	N	45	192	1			55

XTO ENERGY INC. 945936
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

06	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	170	1	2410	3	Y	35	181	1			46
							39	9									
07	3286	X	2677	-0-	-609	-0-	184	1	2460	3	Y	30					76
							33	9									
08	DLQ	G-10	2674	-0-	2674	2674	184	1	2451	3	Y	35					111
							39	9									
09	DLQ	G-10	2529	-0-	2529	5203	180	1	2317	3	Y	29	108	1			32
							32	9									
10	DLQ	G-10	2737	-0-	2737	7940	213	1	2484	3	Y	36					68
							40	9									
11	DLQ	G-10	2695	-0-	2695	10635	183	1	2481	3	Y	28					96
							31	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

06	3240	X	2930	-0-	-310	-0-	191	1	2699	3	Y	36	184	1			48
							40	9									
07	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	206	1	2758	3	Y	31					79
							34	9									
08	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	207	1	2758	3	Y	27					106
							30	9									
09	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	196	1	2518	3	Y	30	78	1			58
							33	9									
10	3069	X	2481	-0-	-588	-0-	193	1	2248	3	Y	36					94
							40	9									
11	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	179	1	2434	3	Y	28					122
							31	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 3950) 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL -B- WELL #: 1VM RRCID -> 046266 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 129868 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3898 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1AU RRCID -> 042769 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VU RRCID -> 046167 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) //CONT.// 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL-B- WELL #: 2D RRCID -> 047183 COMPL. DATE 09/26/1969 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VU RRCID -> 049232 COMPL. DATE 01/29/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL -B- WELL #: 3DC RRCID -> 049515 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 7000) 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VL RRCID -> 045900 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VL RRCID -> 049233 COMPL. DATE 02/04/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6450) 41659 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 131209 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6481 - 6487

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6900) 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 041573 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, -A- WELL #: 1AM RRCID -> 043018 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ET AL -B- WELL #: 3DL RRCID -> 048674 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 41937 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN W.K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 192402 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2492 - 2498

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS) 41937 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W. K. "B" WELL #: 1A RRCID -> 010928 COMPL. DATE 11/18/1948 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	108	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	870	-0-	-866	-0-	97	1	773	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	788	-0-	-1165	-0-	90	1	698	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	801	-0-	-1089	-0-	108	1	693	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	292	-0-	-1661	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	499	-0-	-911	-0-	499	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN (1800) 41937 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. WELL #: 10 RRCID -> 058595 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 2882 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

06	DLQ G-10	15815	-0-	15815	48480	278	1	15537	2	N	-0-					-0-
07	16265	16265	-0-	-0-	48480	287	1	15978	2	N	-0-					-0-
08	17701	15597	-0-	-2104	46376	287	1	15310	2	N	-0-					-0-
09	17130	16065	-0-	-1065	45311	278	1	15787	2	N	-0-					-0-
10	17701	13269	-0-	-4432	40879	287	1	12982	2	N	-0-					-0-
*11	17130	15003	-0-	-2127	38752	278	1	14725	2	N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3218	2	160	9	Y	145	148	1			36
07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3088	2	119	9	Y	108					144
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3353	2	92	9	Y	84	160	1			68
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3060	2	143	9	Y	130	152	1			46
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3399	2	125	9	Y	114	32	1			128
11	3360	X	2800	-0-	-560	-0-	2738	2	62	9	Y	56	138	1			46

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					45
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					45
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3321	2	158	9	N	144	137	1			7
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3311	2	158	9	N	144	144	1			7
*10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4078	2	186	9	N	169	40	0	129	1	7
*11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-	7	0			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9687	X	3454	-0-	-6233	-0-	2894	2	560	9	N	509	7	0	528	1	24
07	2976	X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			N	-0-	24	1			-0-
08	2976	X	443	-0-	-2533	-0-	423	2	20	9	N	18	17	1			1
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3314	2	158	9	N	144	138	1			7
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3104	2	143	9	N	130	31	0	100	1	6
*11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-	6	0			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1585	2	80	9	Y	73	195	1			58
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1542	2	68	9	Y	62					120
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1608	2	86	9	Y	78					198
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1544	2	54	9	Y	49	190	1			57
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1819	2	105	9	Y	95					152
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1651	2	7	9	Y	6					158

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4239	-0-	1239	1239	4239	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	985	-0-	-155	-0-	921	2	64	9	Y	58					203
07	1023	X	1020	-0-	-3	-0-	964	2	56	9	Y	51	196	0			58
08	1054	X	996	-0-	-58	-0-	909	2	87	9	Y	79					137
09	1020	X	968	-0-	-52	-0-	914	2	54	9	Y	49	166	0			20
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	821	2	102	9	Y	93					113
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	764	2	50	9	Y	45					158

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	2993	2	256	9	Y	233	234	1			14
07	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	2923	2	207	9	Y	188	198	1			4
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3039	2	336	9	Y	305	307	1			2
09	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	2867	2	836	9	Y	760	757	1			5
10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	2929	2	1170	9	Y	1064	1042	1			27
*11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	2711	2	876	9	Y	796	779	1			44

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3401	-0-	-1009	-0-	3260	2	141	9	Y	128					188
07	4557	X	2615	-0-	-1942	-0-	2597	2	18	9	Y	16	184	1			20
08	3999	X	3535	-0-	-464	-0-	2963	2	572	9	Y	520	187	1			353
09	3870	X	1909	-0-	-1961	-0-	1818	2	91	9	Y	83	143	0	197	1	96
10	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1369	2	274	9	Y	249	232	1			113
*11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1818	2	76	9	Y	69					182

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					265
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					265
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					265
09	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			Y	-0-					265
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2028	2	47	9	Y	43	193	0			115
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1284	2	31	9	Y	28					143

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5522	-0-	-448	-0-	5091	2	431	9	Y	392	391	1			26
07	6231	X	5643	-0-	-588	-0-	5237	2	406	9	Y	369	196	1			199
08	6231	X	5881	-0-	-350	-0-	5773	2	108	9	Y	98	181	1			116
09	6030	X	5400	-0-	-630	-0-	5168	2	232	9	Y	211	14	0	185	1	128
10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3882	2	252	9	Y	229	196	1			161
11	3270	X	167	-0-	-3103	-0-	72	2	95	9	Y	86	71	1			176

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33730	X	33730	-0-	-0-	-0-	33730	2			N	-0-					84
07	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28881	2			N	-0-					84
08	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	25783	2	1173	9	N	1066	1061	1			89
09	26340	X	26340	-0-	-0-	-0-	25139	2	1201	9	N	1092	1097	1			84
10	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	21460	2	986	9	N	896	213	0	693	1	74
*11	24194	X	24194	-0-	-0-	-0-	24194	2			N	-0-	39	0			35

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134730	X	35622	-0-	-99108	-0-	32835	2	2787	9	Y	2534	2524	1			154
07	139221	X	32171	-0-	-107050	-0-	29566	2	2605	9	Y	2368	2471	1			51
08	71083	X	30095	-0-	-40988	-0-	25957	2	4138	9	Y	3762	3787	1			26
09	51990	X	32222	-0-	-19768	-0-	22373	2	9849	9	Y	8954	8920	1			60
10	43772	X	35645	-0-	-8127	-0-	21856	2	13789	9	Y	12535	12279	1			316
11	35610	X	29348	-0-	-6262	-0-	19023	2	10325	9	Y	9386	9178	1			524

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10332 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	42978	-0-	42978	42978	41608	2	1370	9	Y	1245	1236	1			9
09	0	W	109820	-0-	109820	152798	109820	2			Y	-0-	9	1			-0-
10	0	W	101202	-0-	101202	254000	101202	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	78336	-0-	78336	332336	78336	2			Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	29504	-0-	29504	29504	25149	2	4355	9	Y	3959	3932	1			27
10	0	W	27127	-0-	27127	56631	27127	2			Y	-0-	27	1			-0-
11	0	W	14487	-0-	14487	71118	14487	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 9 RRCID -> 196122 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13650	X	12528	-0-	-1122	-0-	10498	2	2030	9	N	1845	26	0	1859	1	86
07	14105	X	9455	-0-	-4650	-0-	9455	2			N	-0-	86	1			-0-
08	14105	X	9151	-0-	-4954	-0-	8736	2	415	9	N	377	359	1			18
09	13650	X	8793	-0-	-4857	-0-	8393	2	400	9	N	364	366	1			16
10	9238	X	7115	-0-	-2123	-0-	6804	2	311	9	N	283	67	0	220	1	12
11	8940	X	7372	-0-	-1568	-0-	7372	2			N	-0-	12	0			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	5146	2	1418	9	N	1289	13	0	1331	1	277
07	6076	X	5002	-0-	-1074	-0-	4536	2	466	9	N	424	431	1			270
08	6076	X	3911	-0-	-2165	-0-	3500	2	411	9	N	374	386	1			258
09	5880	X	2692	-0-	-3188	-0-	2439	2	253	9	N	230	185	0	8	1	295
10	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	6849	2	636	9	N	578	195	0	392	1	286
*11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	4763	2	1161	9	N	1055	727	0	395	1	219

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	20230	2	5820	9	N	5291	51	0	5212	1	483
07	22754	X	20330	-0-	-2424	-0-	18410	2	1920	9	N	1745	1936	1			292
08	22754	X	19988	-0-	-2766	-0-	18119	2	1869	9	N	1699	1733	1			258
09	22020	X	19778	-0-	-2242	-0-	18000	2	1778	9	N	1616	1783	1			91
10	19282	X	18052	-0-	-1230	-0-	16255	2	1797	9	N	1634	14	0	1387	1	324
*11	24880	X	24880	-0-	-0-	-0-	17337	2	7543	9	N	6857	5193	0	1514	1	474

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143880	X	119880	-0-	-24000	-0-	119880	2			N	-0-					-0-
07	167059	X	103207	-0-	-63852	-0-	103207	2			N	-0-					-0-
08	167059	X	102242	-0-	-64817	-0-	97601	2	4641	9	N	4219	4016	1			203
09	161670	X	93142	-0-	-68528	-0-	88893	2	4249	9	N	3863	3891	1			175
*10	87482	X	80470	-0-	-7012	-0-	76941	2	3529	9	N	3208	762	0	2481	1	140
11	84660	X	77694	-0-	-6966	-0-	77694	2			N	-0-	140	0			-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11326 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	77573	-0-	77573	77573	67084	2	10489	9	N	9535	9121	1			414
08	0	W	83296	-0-	83296	160869	79515	2	3781	9	N	3437	3686	1			165
09	0	W	73119	-0-	73119	233988	69784	2	3335	9	N	3032	3060	1			137
10	0	W	54466	-0-	54466	288454	52077	2	2389	9	N	2172	516	0	1698	1	95
11	0	W	45294	-0-	45294	333748	45294	2			N	-0-	95	0			-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

06	690	N	421	-0-	-269	B	-0-	364	2	57	9	N	52	197	0		93
07	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	384	2	70	9	N	64				157
08	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	372	2	69	9	N	63				220
09	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	423	2	64	9	N	58	180	0		98
*10	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	436	2	81	9	N	74				172
*11	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	409	2	73	9	N	66				238

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

06	313	N	313	-0-	-0-		-0-	51	1	262	2	N	-0-				218
07	310	N	188	-0-	-122		-0-	41	1	147	2	N	-0-				218
08	273	N	273	-0-	-0-		-0-	45	1	204	2	N	22				240
								24	9								
09	300	N	256	-0-	-44		-0-	41	1	202	2	N	12				252
								13	9								
10	186	N	161	-0-	-25		-0-	5	1	145	2	N	10				262
								11	9								
11	270	N	174	-0-	-96		-0-	13	1	144	2	N	15				277
								17	9								

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

06	1380	X	1319	-0-	-61		-0-	215	1	1104	2	N	-0-				268
07	1426	X	1374	-0-	-52		-0-	303	1	1071	2	N	-0-				268
08	1395	X	1289	-0-	-106		-0-	234	1	1055	2	N	-0-				268
09	1350	X	1325	-0-	-25		-0-	223	1	1102	2	N	-0-				268
10	1364	X	1345	-0-	-19		-0-	47	1	1298	2	N	-0-				268
11	1320	X	1265	-0-	-55		-0-	101	1	1164	2	N	-0-				268

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	78	1	402	2	N	77					190
							85	9									
07	558	X	323	-0-	-235	-0-	66	1	233	2	N	22					212
							24	9									
08	558	X	63	-0-	-495	-0-	11	1	51	2	N	1					213
							1	9									
09	570	X	194	-0-	-376	-0-	32	1	158	2	N	4					217
							4	9									
10	589	X	379	-0-	-210	-0-	13	1	363	2	N	3					220
							3	9									
*11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	N	8					228
							9	9									

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					13
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					13
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					13
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					13
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					13
*11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3188	2	4	9	N	4					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1					97
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4					101
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					101
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	2	1	9	N	1					102
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	N	1					103
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					103

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					22
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					22
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					22
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					22
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					22
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					22

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	2			N	-0-					86
07	3100	N	3319	-0-	219	792	3317	2	2	9	N	2	2	8			86
08	3100	N	2586	-0-	-514	278	2569	2	17	9	N	15					101
09	3080	X	2802	-0-	-278	-0-	2793	2	9	9	N	8					109
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-	86	1			23
*11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2983	2	4	9	N	4					27

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2633	2	1	9	Y	1	23	1			32
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2930	2	7	9	Y	6					38
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					38
09	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	2627	2	12	9	Y	11					49
10	3100	N	3201	-0-	101	101	3200	2	1	9	Y	1					50
*11	3000	N	3062	-0-	62	163	3062	2			Y	-0-					50

HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3068	2	2	9	N	2					149
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	2	2	9	N	2					151
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3018	2	11	9	N	10					161
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					161
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2651	2	9	9	N	8	121	1			48
*11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2526	2	14	9	N	13					61

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3427	2	15	9	N	14					62
07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					62
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					62
09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					62
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					62
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					62

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

*03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4685	2	11	9	N	10					37
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					37
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					37
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					37
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					37
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3911	2	6	9	N	5					42
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3853	2	1	9	N	1					43
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					43
*11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3484	2	1	9	N	1					28

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	59	1	433	2	Y	21	38	1			19
							23	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	40	1	290	2	Y	10					29
							11	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	Y	14	19	1			24
							15	9									
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	15					39
							17	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	36	1	240	2	Y	70	60	1			49
							77	9									
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	142	2	Y	36	71	1			14
							40	9									

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	153	1	1131	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	117	1	855	2	Y	1					3
							1	9									
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	154	1	1127	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	74	1	520	2	Y	3					6
							3	9									
10	961	N	676	-0-	-285	-0-	87	1	580	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	1230	N	365	-0-	-865	-0-	49	1	310	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	202	1	1497	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	238	1	1733	2	Y	1					3
							1	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	234	1	1716	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	220	1	1551	2	Y	3					6
							3	9									
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	233	1	1554	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
*11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	231	1	1469	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					20
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					20
08	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					20
09	840	N	659	-0-	-181	-0-	659	2			N	-0-					20
10	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					20
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-	20	1			-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

06	630	N	371	-0-	-259	-0-	371	2			N	-0-					7
07	1209	N	507	-0-	-702	-0-	507	2			N	-0-					7
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					7
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					7
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					7
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					18
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					18
08	961	N	230	-0-	-731	-0-	230	2			N	-0-					18
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					18
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					18
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4512	2	9	9	N	8					92
07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					92
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5038	2	8	9	N	7					99
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					99
10	5084	X	4752	-0-	-332	-0-	4751	2	1	9	N	1					100
11	4920	X	4506	-0-	-414	-0-	4504	2	2	9	N	2					102

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	2	9	9	N	8					100
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					100
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					100
09	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-					100
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					100
11	660	N	363	-0-	-297	-0-	363	2			N	-0-					100

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					30
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					30
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					30
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					30
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					30
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					53
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					53
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	Y	1					54
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1636	2	1	9	Y	1					55
10	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	2			Y	-0-					55
11	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1383	2	2	9	Y	2					57

HUBBERD WELL #: 47 RRCID -> 189989 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9821 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2105	2	17	9	N	15					78
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	N	2					80
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2					82
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1998	2	8	9	N	7					89
10	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	1792	2			N	-0-					89
11	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1809	2			N	-0-					89

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3775	X	2844	-0-	-931	-0-	2825	2	19	9	N	17					38
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2973	2	6	9	N	5					43
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3052	2	9	9	N	8					51
09	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3301	2	13	9	N	12					63
10	2976	X	2752	-0-	-224	-0-	2751	2	1	9	N	1					64
11	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	2637	2	7	9	N	6					70

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					23
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					23
08	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1057	2	13	9	N	12					35
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					35
10	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					35
11	1050	N	737	-0-	-313	-0-	730	2	7	9	N	6					41

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HUBBERD WILLIAM "D4" WELL #: 52 RRCID -> 191268 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8094 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6701	2	15	9	N	14	178	1			27
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6915	2	17	9	N	15					42
08	6913	X	6657	-0-	-256	-0-	6643	2	14	9	N	13					55
09	6690	X	6594	-0-	-96	-0-	6585	2	9	9	N	8					63
10	7099	X	6205	-0-	-894	-0-	6192	2	13	9	N	12					75
11	6720	X	5802	-0-	-918	-0-	5783	2	19	9	N	17					92

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3091	2	1	9	N	1	77	1			13
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3161	2	2	9	N	2					15
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					15
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					15
10	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2			N	-0-					15
11	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2			N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4485	2	1	9	Y	1					76
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4682	2	2	9	Y	2	2	8			76
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4027	2	9	9	Y	8					84
09	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	3612	2	1	9	Y	1					85
10	4774	X	4073	-0-	-701	-0-	4070	2	3	9	Y	3	63	1			25
11	4530	X	4364	-0-	-166	-0-	4356	2	8	9	Y	7					32

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	80	1	589	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	73	1	534	2	Y	1					3
							1	9									
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	70	1	513	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	65	1	462	2	Y	3					6
							3	9									
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	90	1	599	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	76	1	482	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	65	1	483	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	589	N	361	-0-	-228	-0-	44	1	317	2	Y	-0-					2
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	90	1	660	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	79	1	559	2	Y	4					6
							4	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	61	1	410	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	720	N	511	-0-	-209	-0-	69	1	436	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	512	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	71	1	515	2	Y	1					3
							1	9									
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	70	1	513	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	71	1	504	2	Y	3					6
							3	9									
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	72	1	482	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	74	1	467	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	122	1	900	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	123	1	898	2	Y	1					3
							1	9									
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	121	1	886	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	124	1	873	2	Y	3					6
							3	9									
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	129	1	862	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	133	1	844	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	244	1 2 9	1803	2	Y	2	4	1			2
07	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	238	1 1 9	1732	2	Y	1					3
08	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	247	1 2 9	1806	2	Y	2	2	1			3
09	2040	N	1014	-0-	-1026	-0-	125	1 3 9	886	2	Y	3					6
10	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	247	1 9 9	1651	2	Y	8	9	1			5
*11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	271	1 6 9	1719	2	Y	5	8	1			2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					39
07	558	N	101	-0-	-457	-0-	101	2			N	-0-					39
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					39
09	660	N	104	-0-	-556	-0-	104	2			N	-0-					39
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					39
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					39

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	721	1 2 9	5338	2	Y	2	4	1			2
07	6107	X	4946	-0-	-1161	-0-	597	1 1 9	4348	2	Y	1					3
08	4743	X	3780	-0-	-963	-0-	454	1 2 9	3324	2	Y	2	2	1			3
09	5940	X	5206	-0-	-734	-0-	645	1 3 9	4558	2	Y	3					6
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	617	1 9 9	4116	2	Y	8	9	1			5
*11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	625	1 6 9	3971	2	Y	5	8	1			2

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	228	1	1687	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	222	1	1614	2	Y	1					3
							1	9									
08	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	218	1	1598	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	222	1	1571	2	Y	3					6
							3	9									
10	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	208	1	1389	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
*11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	261	1	1658	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					100
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					100
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3					103
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					103
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	2	1	9	N	1	73	1			31
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	2					33

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1	138	1			22
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					22
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					22
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	2	6	9	N	5					27
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1540	2	4	9	N	4					31
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					36

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

06	6780	X	6398	-0-	-382	-0-	6395	2	3	9	N	3					12
07	6820	X	6612	-0-	-208	-0-	6612	2			N	-0-					12
08	7316	X	6425	-0-	-891	-0-	6424	2	1	9	N	1					13
09	7080	X	4753	-0-	-2327	-0-	4753	2			N	-0-					13
10	7316	X	6564	-0-	-752	-0-	6553	2	11	9	N	10					23
11	6390	X	6187	-0-	-203	-0-	6187	2			N	-0-					23

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	1907	-0-	-313	-0-	227	1	1677	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	245	1	1787	2	Y	1					3
							1	9									
08	2108	N	1439	-0-	-669	-0-	173	1	1265	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	210	1	1484	2	Y	3					5
							3	9									
10	2046	N	1557	-0-	-489	-0-	202	1	1347	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
*11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	189	1	1202	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	206	-0-	-2374	-0-	206	2			N	-0-					38
07	2666	X	696	-0-	-1970	-0-	696	2			N	-0-					38
08	2666	X	439	-0-	-2227	-0-	439	2			N	-0-					38
09	2580	X	404	-0-	-2176	-0-	404	2			N	-0-					38
10	2666	X	175	-0-	-2491	-0-	175	2			N	-0-					38
*11	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					38

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					136
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					136
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	593	2	4	9	N	4					140
09	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	2			N	-0-					140
10	744	N	406	-0-	-338	-0-	406	2			N	-0-					140
11	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					140

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2505	-0-	-345	-0-	2505	2			N	-0-					88
07	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	2563	2	1	9	N	1					89
08	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	2608	2	7	9	N	6					95
09	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2612	2	4	9	N	4					99
10	2573	N	2257	-0-	-316	-0-	2256	2	1	9	N	1					100
11	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	2372	2			N	-0-					100

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					92
07	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					92
08	775	N	571	-0-	-204	-0-	571	2			N	-0-					92
09	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2			N	-0-					92
10	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					92
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					92

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 80 RRCID -> 212861 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9435 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-	44	1			122
07	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	4535	2	1	9	N	1					123
08	4867	X	4740	-0-	-127	-0-	4730	2	10	9	N	9					132
09	4710	X	4040	-0-	-670	-0-	4023	2	17	9	N	15					147
*10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4361	2	13	9	N	12	104	1			55
11	3600	X	2817	-0-	-783	-0-	2803	2	14	9	N	13					68

HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215101 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					131
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					131
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					131
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			Y	-0-					131
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	2	6	9	Y	5					136
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3					139

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					102
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2468	2	12	9	Y	11	11	8			102
08	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2380	2	4	9	Y	4					106
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	Y	5					111
*10	2480	N	2173	-0-	-307	-0-	2173	2			Y	-0-	83	1			28
11	2310	N	2052	-0-	-258	-0-	2040	2	12	9	Y	11					39

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					148
07	2325	N	1974	-0-	-351	-0-	1970	2	4	9	N	4					152
08	2170	N	1659	-0-	-511	-0-	1635	2	24	9	N	22					174
09	2010	N	1162	-0-	-848	-0-	1162	2			N	-0-	108	1			66
10	1984	N	1559	-0-	-425	-0-	1559	2			N	-0-					66
11	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	1534	2			N	-0-					66

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

06	1140	N	509	-0-	-631	-0-	32	1	140	2	N	-0-	3	1			9
							337	3									
07	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	85	1	1317	3	N	-0-					9
08	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	100	1	1662	3	N	-0-	9	1			-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	59	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	68	1	1394	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	65	1	1265	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	550	1	5051	3	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4971	-0-	-671	-0-	518	1	4453	3	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	470	1	4258	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5056	-0-	-554	-0-	471	1	4585	2	Y	-0-					-0-
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	437	1	4098	3	Y	-0-					-0-
*11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	486	1	4590	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	130	1	1194	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	122	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	122	1	1099	3	Y	-0-					-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	127	1	1237	2	Y	-0-					-0-
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	125	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	116	1	1106	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

06	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	600	1	5505	3	Y	-0-					12
07	5084	X	3989	-0-	-1095	-0-	416	1	3573	3	Y	-0-					12
08	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	600	1	5435	3	Y	-0-					12
09	6120	X	3474	-0-	-2646	-0-	324	1	3150	2	Y	-0-	12	7			-0-
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	388	1	3638	3	Y	-0-					-0-
*11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	527	1	4982	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	105	1	470	2	N	-0-	2	1			-0-
							1133	3									
07	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	91	1	1406	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	104	1	1720	3	N	33	31	1			2
							36	9									
09	1710	N	1028	-0-	-682	-0-	58	1	962	3	N	7	4	1			5
							8	9									
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	3	N	-0-					5
11	1800	N	1144	-0-	-656	-0-	55	1	1089	3	N	-0-	2	1			3

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	307	1	1383	2	N	-0-	5	1			-0-
							3329	3									
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	213	1	3283	3	N	-0-					-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	211	1	3524	3	N	-0-					-0-
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	139	1	2320	3	N	12	9	1			3
							13	9									
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	181	1	3717	3	N	-0-					3
*11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	188	1	3702	3	N	23	16	1			10
							25	9									

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							13	3									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1601	-0-	-1219	-0-	98	1	441	2	N	-0-	3	1			1
							1062	3									
07	2914	X	1433	-0-	-1481	-0-	87	1	1346	3	N	-0-					1
08	2139	X	1409	-0-	-730	-0-	80	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	2070	X	1166	-0-	-904	-0-	66	1	1100	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	1385	-0-	-754	-0-	65	1	1320	3	N	-0-					-0-
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	65	1	1270	3	N	7	5	1			2
							8	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2410	-0-	-470	-0-	147	1	664	2	N	-0-	1	1			9
							1599	3									
07	2976	X	2216	-0-	-760	-0-	135	1	2081	3	N	-0-					9
08	2976	X	2099	-0-	-877	-0-	119	1	1980	3	N	-0-					9
09	2880	X	1536	-0-	-1344	-0-	87	1	1449	3	N	-0-					9
10	2976	X	1742	-0-	-1234	-0-	81	1	1661	3	N	-0-					9
11	2400	X	1912	-0-	-488	-0-	92	1	1820	3	N	-0-					9

HUBBERD (6600) 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "T" WELL #: 2 RRCID -> 130739 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 17 RRCID -> 194188 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 6986 - 7006

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

06	1830 #	1226	-0-	-604	-0-	181	1	1045	2	N	-0-					12
07	1891 #	1046	-0-	-845	-0-	153	1	881	2	N	11	11	8			12
						12	9									
08	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	188	1	1117	2	N	-0-					12
09	1230 #	1203	-0-	-27	-0-	174	1	1029	2	N	-0-					12
10	1271 #	1215	-0-	-56	-0-	173	1	1042	2	N	-0-					12
11	1260 #	1166	-0-	-94	-0-	163	1	1003	2	N	-0-					12

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5877 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2587	R	2587	-0-	-0-	-0-	2519	2	68	9	N	62					232
07	7750		26715	-0-	18965	18965	26434	2	281	9	N	255	353	1			134
08	7750		20787	-0-	13037	32002	20558	2	229	9	N	208	177	1			165
09	7500		13014	-0-	5514	37516	12847	2	167	9	N	152	178	1			139
10	7750		12120	-0-	4370	41886	12012	2	108	9	N	98	184	1			53
*11	7500		9860	-0-	2360	44246	9760	2	100	9	N	91					144

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2590	-0-	-882	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2642	-0-	-928	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2216	-0-	2216	2216	2216	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		804	-0-	804	3020	804	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

06	2310	N	1626	-0-	-684	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1269	-0-	-801	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 075828 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

06	690	N	649	-0-	-41	-0-	79	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	115	-0-	-505	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	4119	-0-	4119	4119	4119	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

06	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	89	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	134	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	177	1	1441	2	N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	83	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	100	1	1353	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	96	1	1121	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	2	Y	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-			-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	348	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	29	1	338	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	122	1	1464	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	112	1	1355	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	155	1	1261	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1046	-0-	-544	-0-	66	1	980	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	88	1	1191	2	N	-0-			-0-
*11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	177	1	2125	2	N	-0-			-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	198	1	2397	2	N	-0-			-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	269	1	2188	2	N	-0-			-0-
09	2310	N	1746	-0-	-564	-0-	110	1	1636	2	N	-0-			-0-
10	2604	N	2197	-0-	-407	-0-	151	1	2046	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	179	1	2091	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	90	1	1081	2	N	-0-			-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1039	-0-	-480	-0-	114	1	925	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	898	-0-	-272	-0-	57	1	841	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	69	1	941	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	80	1	933	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	100	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	229	1	2773	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3375	-0-	275	275	370	1	3005	2	N	-0-					-0-
09	2588	N	2313	-0-	-275	-0-	146	1	2167	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2630	-0-	-222	-0-	181	1	2449	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	185	1	2161	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	162	1	1955	2	Y	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	195	1	2367	2	Y	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	230	1	1868	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1727	-0-	-403	-0-	109	1	1618	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2169	-0-	-404	-0-	149	1	2020	2	Y	-0-					-0-
*11	2490	X	1971	-0-	-519	-0-	155	1	1816	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2504	-0-	-46	-0-	306	1	2198	2	Y	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	300	1	2152	2	Y	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	114	1	2644	2	Y	-0-					-0-
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	118	1	2665	2	Y	-0-					-0-
10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2230	-0-	-440	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1326	-0-	1326	13029	162	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1443	-0-	1443	14472	177	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1748	-0-	1748	16220	72	1	1676	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1507	-0-	1507	17727	64	1	1443	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1483	-0-	-1617	16110	1483	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1339	-0-	-1661	14449	1339	2			Y	-0-					-0-

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC //CONT.// 077577
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	924	-0-	-456	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	690	-0-	-300	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3981	-0-	-545	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3359	-0-	-1021	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1942	-0-	-368	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1669	-0-	-346	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	1303	-0-	-2138	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2410	-0-	-920	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1652	-0-	-673	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
*11	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	137	-0-	-359	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	131	-0-	-349	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	16	-0-	-418	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	796	-0-	-289	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3725	-0-	-625	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4461	-0-	-34	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4068	-0-	-427	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3675	-0-	-675	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3310	-0-	-1010	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3423	-0-	-87	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2949	-0-	-678	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	3373	-0-	-161	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
*11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	888	-0-	-282	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

06	4260	X	3678	-0-	-582	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3880	-0-	-380	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3854	-0-	-362	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
11	4080	X	3978	-0-	-102	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

06	2910	X	2504	-0-	-406	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2703	-0-	-304	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
*11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2206	-0-	-243	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1986	-0-	-234	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1360	-0-	-470	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2497	-0-	-203	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2505	-0-	-195	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2440	-0-	-226	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2054	-0-	-526	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	109	-0-	-731	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4450	-0-	-324	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
11	4950	X	3855	-0-	-1095	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

06	T. A.		169	-0-	169	274	169	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		282	-0-	282	556	282	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		126	-0-	126	682	126	2			Y	-0-					-0-
09	835	X	153	-0-	-682	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	3674	-0-	-821	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
10	4929	X	3842	-0-	-1087	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	3879	-0-	-501	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

06	2825	N	2589	-0-	-236	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
*11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1959	-0-	-471	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1715	-0-	-796	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1532	-0-	-390	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	1394	-0-	-556	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1820	-0-	-319	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1893	-0-	-177	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1252	-0-	-856	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1401	-0-	-369	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3227	-0-	227	511	3227	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2803	-0-	-297	214	2803	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2531	-0-	-290	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	889	-0-	-1841	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	999	-0-	-2101	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1014	-0-	-1986	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 24 RRCID -> 183785 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9888 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

06	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
10	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2379	-0-	-351	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

06	1800	N	1590	-0-	-210	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1247	-0-	-396	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1144	-0-	-416	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

06	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2432	-0-	-668	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2280	-0-	-820	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2675	-0-	-25	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
*11	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			Y	-0-					13
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					13
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					13
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					13
10	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2			Y	-0-					13
11	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	1110	2			Y	-0-					13

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	106	1	1258	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1435	-0-	-580	-0-	110	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	141	-0-	-1502	-0-	141	1			N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	89	1	1113	2	N	-0-					-0-
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	84	1	1017	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2261	-0-	-349	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12510	X	5161	-0-	-7349	-0-	402	1	4759	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	6554	-0-	-7489	-0-	502	1	6052	2	N	-0-					-0-
08	14043	X	859	-0-	-13184	-0-	859	1			N	-0-					-0-
09	13590	X	12547	-0-	-1043	-0-	985	1	11562	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	10591	-0-	-1902	-0-	782	1	9809	2	N	-0-					-0-
*11	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	899	1	10843	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	71	1	840	2	N	-0-					5
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	91	1	1102	2	N	-0-					5
08	930	N	93	-0-	-837	-0-	93	1			N	-0-					5
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	122	1	1429	2	N	-0-					5
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	109	1	1371	2	N	-0-					5
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	111	1	1333	2	N	-0-					5

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1552	-0-	-938	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1393	-0-	-777	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
08	2170	X	1352	-0-	-818	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1193	-0-	-847	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1065	-0-	-255	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3103	-0-	-437	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2075	-0-	-655	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

06	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1576	-0-	-253	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
*11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6442	-0-	-158	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6151	-0-	-700	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5899	-0-	-952	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	5891	-0-	-739	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5525	-0-	-205	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	793	-0-	-347	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	481	-0-	-1100	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	780	N	78	-0-	-702	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3294	-0-	-1206	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	325	1	3855	2	N	-0-					-0-
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	302	1	3644	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	322	-0-	-3491	-0-	322	1			N	-0-					-0-
09	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	278	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2960	-0-	-946	-0-	218	1	2742	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3695	-0-	-85	-0-	283	1	3412	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	675	-0-	-875	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	48	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	272	-0-	-410 B	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	15346	X	15346	-0-	-0- B	-0-	969	1	14377	2	Y	-0-					-0-
10	10564	X	10564	-0-	-0- B	-0-	726	1	9838	2	Y	-0-					-0-
*11	6676	X	6676	-0-	-0- B	-0-	526	1	6150	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2674	-0-	-506 B	-0-	205	1	2469	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1870	-0-	-1416 B	-0-	143	1	1727	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2343	-0-	-633 B	-0-	257	1	2086	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2347	-0-	-533 B	-0-	148	1	2199	2	Y	-0-					-0-
10	2115	X	2115	-0-	-0- B	-0-	145	1	1970	2	Y	-0-					-0-
*11	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	208	1	2433	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2109	N	2109	-0-	-0- B	-0-	162	1	1947	2	Y	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	134	1	1623	2	Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	211	1	1717	2	Y	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	106	1	1572	2	Y	-0-					-0-
10	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	178	1	2405	2	Y	-0-					-0-
*11	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	154	1	1798	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

06	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	36	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	451	-0-	-76 B	-0-	34	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	66	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7 B	-0-	30	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	54	1	631	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591

DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6056	X	6056	-0-	-0-	B	-0-	6056	2			Y	-0-					-0-
07	6225	X	6225	-0-	-0-	B	-0-	6225	2			Y	-0-					-0-
08	6475	X	6475	-0-	-0-	B	-0-	6475	2			Y	-0-					-0-
09	6597	X	6597	-0-	-0-	B	-0-	6597	2			Y	-0-					-0-
10	6025	X	6025	-0-	-0-	B	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
*11	5999	X	5999	-0-	-0-	B	-0-	5999	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

06	960	N	765	-0-	-195	B	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	732	-0-	-105	B	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	724	-0-	-144	B	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	422	-0-	-358	B	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	381	-0-	-363	B	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	303	-0-	-387	B	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

06	7740	X	2894	-0-	-4846	B	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
07	7998	X	2984	-0-	-5014	B	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	2458	-0-	-2285	B	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2706	-0-	-954	B	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2706	-0-	-456	B	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2244	-0-	-636	B	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

06	150	N	79	-0-	-71	B	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

06	810	N	591	-0-	-219	B	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	621	-0-	-154	B	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
*11	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

06	360	N	339	-0-	-21	B	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	B	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	B	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	B	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

06	6000	X	5696	-0-	-304	B	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
07	6221	X	6221	-0-	-0-	B	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	B	-0-	6333	2			Y	-0-					-0-
09	5896	X	5896	-0-	-0-	B	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
10	6763	X	6763	-0-	-0-	B	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
11	5970	X	5586	-0-	-384	B	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

06	3570	X	3380	-0-	-190	B	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3548	-0-	-141	B	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3469	-0-	-127	B	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3215	-0-	-175	B	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	3307	-0-	-134	B	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3262	-0-	-68	B	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	75	-0-	75	B	75	75	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	75					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

06	6390	X	6096	-0-	-294	B	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6473	-0-	-130	B	-0-	6473	2			Y	-0-					-0-
08	6231	X	6050	-0-	-181	B	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5493	-0-	-597	B	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
10	6138	X	6019	-0-	-119	B	-0-	6019	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5785	-0-	-155	B	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1477	-0-	-503 B	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1367	-0-	-679 B	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1471	-0-	-575 B	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
09	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
*11	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	706	-0-	-286 B	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*11	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2871	-0-	-39 B	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2736	-0-	-271 B	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2923	-0-	-84 B	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2646	-0-	-330 B	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2642	-0-	-238 B	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13261 - 13332

06	810	X	631	-0-	-179		-0-	109 1 23 9		499	3	N	21					180
07	837	X	571	-0-	-266		-0-	194 1 17 9		360	3	N	15					195
08	837	X	612	-0-	-225		-0-	207 1 13 9		392	3	N	12					207
09	966	X	966	-0-	-0-		-0-	11 1 54 9		901	3	N	49	180	1			76
10	1109	X	1109	-0-	-0-		-0-	12 1 25 9		1072	3	N	23					99
*11	879	X	879	-0-	-0-		-0-	40 1 28 9		811	3	N	25					124

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					129
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

06	270	N	233	-0-	-37	-0-	42	1	191	3	N	-0-					6
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	66	1	122	3	N	-0-					6
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	61	1	116	3	N	-0-					6
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	2	1	156	3	N	-0-					6
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					6

INDIAN POINT (CHEYENNE) 44441 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 257578 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.16338 - 16634

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

06	9990	X	8854	-0-	-1136	-0-	317	1	8419	2	Y	107	70	1			82
							118	9									
07	10261	X	9584	-0-	-677	-0-	313	1	9140	2	Y	119	94	1			107
							131	9									
08	10261	X	9107	-0-	-1154	-0-	240	1	8742	2	Y	114	128	1			93
							125	9									
09	9930	X	8304	-0-	-1626	-0-	223	1	7961	2	Y	109	105	1			97
							120	9									
10	9579	X	8416	-0-	-1163	-0-	250	1	8053	2	Y	103	100	1			100
							113	9									
11	9270	X	7624	-0-	-1646	-0-	219	1	7303	2	Y	93	112	1			81
							102	9									

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	3775	-0-	-1745	-0-	542	1	3175	3	N	53	83	1			52
							58	9									
07	5704	X	4724	-0-	-980	-0-	601	1	4065	3	N	53	40	1			65
							58	9									
08	5704	X	4272	-0-	-1432	-0-	611	1	3607	3	N	49	38	1			76
							54	9									
09	4830	X	3739	-0-	-1091	-0-	584	1	3076	3	N	72	84	1			64
							79	9									
10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	573	1	5401	3	N	213	49	1			228
							234	9									
*11	34294	X	34294	-0-	-0-	-0-	1588	1	30367	3	N	2126	2022	1			332
							2339	9									

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14910	X	10264	-0-	-4646	-0-	1466	1	8591	3	N	188	282	1			186
							207	9									
07	15407	X	12733	-0-	-2674	-0-	1612	1	10913	3	N	189	141	1	1	8	233
							208	9									
08	15407	X	11190	-0-	-4217	-0-	1595	1	9408	3	N	170	137	1			266
							187	9									
09	13590	X	9658	-0-	-3932	-0-	1507	1	7938	3	N	194	289	1			171
							213	9									
10	12741	X	9470	-0-	-3271	-0-	1671	1	7581	3	N	198	130	1			239
							218	9									
11	12330	X	9018	-0-	-3312	-0-	1232	1	7598	3	N	171	383	1			27
							188	9									

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

06	83543 R	83543	-0-	-0-	-0-	2929	1	77775	2	N	2581	2605	1			198
						2839	9									
07	91171 #	89365	-0-	-1806	-0-	3187	1	83241	2	N	2670	2623	1			245
						2937	9									
08	91295 #	86920	-0-	-4375	-0-	3130	1	80854	2	N	2669	2757	1			157
						2936	9									
09	88350 #	77259	-0-	-11091	-0-	3005	1	71597	2	N	2415	2362	1			210
						2657	9									
10	89373 #	82550	-0-	-6823	-0-	3027	1	76774	2	N	2499	2470	1			239
						2749	9									
11	86490 #	77221	-0-	-9269	-0-	2707	1	71952	2	N	2329	2289	1			279
						2562	9									

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	271	1	3451	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	326	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	336	1	4102	2	N	-0-					-0-
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	285	1	3941	2	N	-0-					-0-
10	4681 X	3655	-0-	-1026	-0-	240	1	3411	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
11	4530 X	4342	-0-	-188	-0-	263	1	4079	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

06	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	318	1	4051	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	387	1	5158	2	N	-0-					-0-
08	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	386	1	4714	2	N	-0-					-0-
09	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	275	1	3796	2	N	-0-					-0-
10	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	259	1	3682	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
*11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	238	1	3701	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	N	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7317	-0-	-903	-0-	533	1	6776	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	8494	X	7418	-0-	-1076	-0-	517	1	6901	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	7222	-0-	-776	-0-	546	1	6676	2	N	-0-					-0-
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	611	1	8451	2	N	-0-					-0-
10	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	484	1	6886	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	6690	X	5865	-0-	-825	-0-	355	1	5510	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	81	1	1028	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	94	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	90	1	1104	2	N	-0-					-0-
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	79	1	1098	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	892	-0-	-441	-0-	59	1	832	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	930	-0-	-240	-0-	56	1	874	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	96	1	1281	2	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	105	1	1286	2	N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	81	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	75	1	1068	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1239	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	104	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	104	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	104	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	937	-0-	-503	-0-	63	1	874	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	86	1	1221	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	91	1	1412	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	367	1	4668	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	357	1	4769	2	N	-0-					-0-
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	373	1	4560	2	N	-0-					-0-
09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	316	1	4367	2	N	-0-					-0-
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	319	1	4532	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	302	1	4695	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	76	1	969	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	93	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	92	1	1120	2	N	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	75	1	1061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	68	1	1053	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	66	1	841	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	-0-					-0-
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	68	1	828	2	N	-0-					-0-
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	59	1	811	2	N	-0-					-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	58	1	831	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	49	1	756	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	511	-0-	-329	-0-	37	1	473	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	682	N	501	-0-	-181	-0-	35	1	466	2	N	-0-					-0-
08	899	N	476	-0-	-423	-0-	36	1	440	2	N	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	29	1	402	2	N	-0-					-0-
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	181	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	154	1	1692	2	N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	179	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	204	1	2227	2	N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	218	1	2203	2	N	-0-					-0-
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	211	1	2040	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2480	-0-	-70	-0-	218	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2183	-0-	-297	-0-	182	1	2001	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2168	-0-	-498	-0-	189	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2236	-0-	-254	-0-	187	1	2049	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	204	1	2059	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	197	1	1897	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	134	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	127	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	185	1	1934	2	N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	178	1	1949	2	N	-0-					-0-
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	210	1	2129	2	N	-0-					-0-
*11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	208	1	2006	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	141	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	158	1	1738	2	Y	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	162	1	1699	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	123	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	158	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1450	-0-	-350	-0-	136	1	1314	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	29	1	359	2	N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	20	1	317	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	133	1	1695	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	156	1	2087	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	178	1	2178	2	N	-0-					-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	147	1	2034	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	145	1	2058	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2280	N	2165	-0-	-115	-0-	131	1	2034	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	293	1	3729	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	287	1	3824	2	N	-0-					-0-
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	304	1	3721	2	N	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	251	1	3475	2	N	-0-					-0-
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	243	1	3454	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	215	1	3338	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9057	-0-	-1023	-0-	659	1	8389	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	10416	X	10370	-0-	-46	-0-	723	1	9647	2	N	-0-					-0-
08	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	773	1	9452	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	9206	-0-	-154	-0-	621	1	8585	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	9345	-0-	-544	-0-	614	1	8723	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	9570	X	9283	-0-	-287	-0-	562	1	8721	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	74	1	938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	69	1	922	2	N	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	69	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	61	1	849	2	N	-0-					-0-
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	60	1	852	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	863	-0-	-7	-0-	52	1	811	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	3775	-0-	-245	-0-	275	1	3496	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	293	1	3914	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	300	1	3663	2	N	-0-					-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	271	1	3753	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3926	-0-	-290	-0-	258	1	3664	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	4080	X	3701	-0-	-379	-0-	224	1	3477	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	339	-0-	-471	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	305	2	N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	21	1	292	2	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	18	1	285	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	38	1	480	2	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	2	N	-0-					-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	34	1	473	2	N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	34	1	486	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	570	N	490	-0-	-80	-0-	30	1	460	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	394	-0-	-266	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-
07	682	N	462	-0-	-220	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	105	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	55	1	762	2	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1350	N	160	-0-	-1190	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	25	1	338	2	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	27	1	335	2	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	24	1	325	2	N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	18	1	285	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 37 P RRCID -> 095272 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8922 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	325	1	3361	2	Y	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	313	1	3443	2	Y	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	352	1	3683	2	Y	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	256	1	2802	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2823	-0-	-680	-0-	254	1	2569	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3229	-0-	-161	-0-	303	1	2926	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	295	1	3754	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	296	1	3948	2	N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	281	1	3429	2	N	-0-					-0-
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	159	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	192	1	2723	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	229	1	3563	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4078	-0-	-1112	-0-	297	1	3777	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	5208	X	4981	-0-	-227	-0-	347	1	4634	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4984	-0-	-131	-0-	377	1	4607	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4753	-0-	-197	-0-	321	1	4432	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4976	-0-	-46	-0-	327	1	4645	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	4830	X	4597	-0-	-233	-0-	278	1	4319	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	720	1	9158	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	640	1	8537	2	N	-0-					-0-
08	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	614	1	7499	2	N	-0-					-0-
09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	498	1	6893	2	N	-0-					-0-
10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	505	1	7173	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*11	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	416	1	6469	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	1584	-0-	1584	1584	104	1	1478	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	14B	DENY	1585	-0-	1585	3169	96	1	1489	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					-0-
07	225	X	121	-0-	-104	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	63	-0-	63	63	5	1	58	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	368	-0-	368	431	25	1	343	2	N	-0-					-0-
10	670	N	239	-0-	-431	-0-	16	1	223	2	N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	114	1	1452	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	121	1	1609	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	127	1	1555	2	N	-0-					-0-
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	109	1	1505	2	N	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	114	1	1622	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	95	1	1483	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	88	1	1115	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	93	1	1132	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	80	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	80	1	1140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	68	1	1053	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	445	1	5661	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	441	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	482	1	5889	2	N	-0-					-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	407	1	5625	2	N	-0-					-0-
10	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	388	1	5516	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	349	1	5415	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	26	1	352	2	N	-0-					-0-
08	403	N	305	-0-	-98	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	2	N	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	45	1	604	2	N	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	48	1	586	2	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	-0-					-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	42	1	596	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	600	N	479	-0-	-121	-0-	29	1	450	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3472	-0-	-398	-0-	253	1	3216	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4030	X	3634	-0-	-396	-0-	253	1	3381	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	302	1	3695	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	244	1	3369	2	N	-0-					-0-
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	254	1	3606	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	222	1	3448	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	18	1	219	2	N	-0-					-0-
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	1961	-0-	-949	-0-	143	1	1816	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3007	X	1890	-0-	-1117	-0-	132	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1670	-0-	-996	-0-	126	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1540	-0-	-530	-0-	104	1	1436	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1460	-0-	-555	-0-	96	1	1363	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	93	1	1449	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1090	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	125	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	95	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1361	-0-	-437	-0-	89	1	1271	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	84	1	1311	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4209	-0-	-1071	-0-	306	1	3899	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	346	1	4612	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5200	-0-	-8	-0-	393	1	4807	2	N	-0-					-0-
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	328	1	4533	2	N	-0-					-0-
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	328	1	4662	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	5040	X	4223	-0-	-817	-0-	255	1	3968	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6716	-0-	-514	-0-	489	1	6220	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	578	1	7712	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	673	1	8224	2	N	-0-					-0-
09	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	548	1	7572	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8273	-0-	-4	-0-	543	1	7722	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	8610	X	8008	-0-	-602	-0-	484	1	7524	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	271	1	3449	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	273	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	284	1	3467	2	N	-0-					-0-
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	231	1	3196	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	192	1	2723	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	216	1	3350	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	36	1	454	2	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-					-0-
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	39	1	481	2	N	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	36	1	510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	28	1	360	2	N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	29	1	392	2	N	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	24	1	340	2	N	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	44	1	556	2	N	-0-					-0-
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3197	-0-	97	97	242	1	2955	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3149	-0-	149	246	212	1	2937	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3256	-0-	156	402	214	1	3039	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	3203	X	2801	-0-	-402	-0-	169	1	2632	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	559	1	5786	2	N	-0-					-0-
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	565	1	6215	2	N	-0-					-0-
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	613	1	6421	2	N	-0-					-0-
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	598	1	6547	2	N	-0-					-0-
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	660	1	6680	2	N	-0-					-0-
*11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	610	1	5886	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	80	1	833	2	N	-0-					-0-
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	66	1	730	2	N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	87	1	910	2	N	-0-					-0-
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	70	1	763	2	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	79	1	795	2	N	-0-					-0-
11	960	N	747	-0-	-213	-0-	70	1	677	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	30	1	367	2	N	-0-					-0-
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	26	1	354	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	2	N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	152	1	1937	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2449	N	2182	-0-	-267	-0-	152	1	2030	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	153	1	1872	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	132	1	1827	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	118	1	1681	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	116	1	1800	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	227	1	2888	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	215	1	2863	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	221	1	2698	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	196	1	2717	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	199	1	2828	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	170	1	2642	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15360	X	14658	-0-	-702	-0-	1067	1	13576	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
07	15779	X	15067	-0-	-712	-0-	1051	1	14016	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	15024	-0-	-817	-0-	1136	1	13888	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	13755	-0-	-1575	-0-	928	1	12827	2	N	-0-					-0-
10	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	947	1	13467	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	13710	X	13685	-0-	-25	-0-	828	1	12857	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	238	1	3029	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	239	1	3192	2	N	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	255	1	3114	2	N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	211	1	2916	2	N	-0-					-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	201	1	2852	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	171	1	2659	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	4008	-0-	-12	-0-	292	1	3712	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	284	1	3792	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	302	1	3688	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3804	-0-	-246	-0-	257	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	263	1	3732	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	4020	X	3883	-0-	-137	-0-	235	1	3648	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	329	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2027	-0-	-298	-0-	41	1	1986	2	N	-0-					-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	115	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	99	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	103	1	2137	2	N	-0-					-0-
*11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	119	1	2244	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	629	-0-	-931	-0-	79	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	624	-0-	-864	-0-	12	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	82	1	1751	2	Y	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	2	Y	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-					-0-
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1502	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2690	-0-	-40	-0-	196	1	2491	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	199	1	2650	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	203	1	2478	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2433	-0-	-267	-0-	164	1	2269	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2504	-0-	-348	-0-	164	1	2338	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2580	N	2417	-0-	-163	-0-	146	1	2271	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	90	1	1149	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	104	1	1390	2	N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	114	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	97	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	85	1	1209	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	75	1	1162	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	75	1	960	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	70	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	74	1	1045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	66	1	1023	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	206	1	2625	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	214	1	2849	2	N	-0-					-0-
08	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	246	1	3003	2	N	-0-					-0-
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	175	1	2426	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	163	1	2317	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2550	X	2363	-0-	-187	-0-	143	1	2220	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	513	1	6520	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	519	1	6922	2	N	-0-					-0-
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	533	1	6519	2	N	-0-					-0-
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	455	1	6293	2	N	-0-					-0-
10	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	498	1	7079	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*11	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	359	1	5572	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1113	-0-	-267	-0-	81	1	1031	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	96	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	90	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	81	1	1118	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	76	1	1086	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	78	1	1219	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

06	6690	X	6039	-0-	-651	-0-	440	1	5592	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	6417	X	6081	-0-	-336	-0-	424	1	5657	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5841	-0-	-483	-0-	442	1	5399	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5650	-0-	-470	-0-	381	1	5269	2	N	-0-					-0-
10	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	372	1	5285	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	5460	X	5130	-0-	-330	-0-	310	1	4820	2	N	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

06	1290	X	1109	-0-	-181	-0-	139	1	970	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1138	-0-	-164	-0-	23	1	1115	2	Y	-0-					-0-
08	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	2	Y	-0-					-0-
09	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	943	2	Y	-0-					-0-
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

06	150	N	75	-0-	-75	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
07	279	N	35	-0-	-244	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
08	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	145	1	1844	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	140	1	1873	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	149	1	1815	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	127	1	1754	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	129	1	1829	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1890	N	1855	-0-	-35	-0-	112	1	1743	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

06	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	73	1	926	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	80	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	98	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	89	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1246	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	75	1	1162	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	80	1	1013	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	80	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	82	1	1008	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	70	1	974	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	71	1	1004	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	206	1	2622	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2945	N	2853	-0-	-92	-0-	199	1	2654	2	N	-0-					-0-
08	2945	N	2771	-0-	-174	-0-	210	1	2561	2	N	-0-					-0-
09	2820	N	2614	-0-	-206	-0-	176	1	2438	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2737	-0-	-115	-0-	180	1	2554	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2670	N	2579	-0-	-91	-0-	156	1	2423	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

06	14B2 EXT	137	-0-	137	573	10	1	127	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	209	-0-	209	782	15	1	194	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	226	-0-	226	1008	17	1	209	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	189	-0-	189	1197	13	1	176	2	N	-0-					-0-
10	1349	N	152	-0-	-1197	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3445	-0-	-605	-0-	251	1	3191	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	261	1	3484	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	260	1	3179	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3397	-0-	-293	-0-	229	1	3168	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3524	-0-	-258	-0-	231	1	3290	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3630	X	3244	-0-	-386	-0-	196	1	3048	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	144	1	1834	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2170	N	23	-0-	-2147	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	160	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	136	1	1875	2	N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	139	1	1973	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	121	1	1879	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	181	1	2300	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	267	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	256	1	3132	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2004	-0-	-636	-0-	135	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	144	1	2050	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	181	1	2814	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	195	1	2475	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	200	1	2669	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	213	1	2608	2	N	-0-					-0-
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	177	1	2448	2	N	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	179	1	2549	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	159	1	2462	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1746	-0-	-354	-0-	127	1	1617	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	130	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	287	-0-	-1666	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	115	1	1466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	132	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	135	1	1644	2	N	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	110	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	110	1	1557	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	96	1	1488	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	66	1	840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	64	1	857	2	N	-0-					-0-
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	67	1	824	2	N	-0-					-0-
09	900	N	832	-0-	-68	-0-	56	1	776	2	N	-0-					-0-
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	56	1	802	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	50	1	773	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3758	-0-	-292	-0-	274	1	3480	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	282	1	3758	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4031	-0-	-216	-0-	305	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3786	-0-	-324	-0-	255	1	3531	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3985	-0-	-200	-0-	262	1	3719	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	226	1	3507	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	73	1	935	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	80	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	89	1	1093	2	N	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	72	1	993	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	69	1	980	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	61	1	941	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	73	1	927	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	73	1	971	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	78	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	68	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	67	1	956	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	990	N	869	-0-	-121	-0-	53	1	816	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	6488	-0-	-1222	-0-	472	1	6009	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	7967	X	6944	-0-	-1023	-0-	484	1	6460	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7148	-0-	-602	-0-	541	1	6607	2	N	-0-					-0-
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	539	1	7454	2	N	-0-					-0-
10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	499	1	7101	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	6930	X	6839	-0-	-91	-0-	414	1	6425	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5785	-0-	-755	-0-	421	1	5358	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	6696	X	6072	-0-	-624	-0-	423	1	5649	2	N	-0-					-0-
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	481	1	5884	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5705	-0-	-385	-0-	385	1	5320	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	381	1	5421	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	6150	X	5609	-0-	-541	-0-	339	1	5270	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	238	1	3028	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	241	1	3221	2	N	-0-					-0-
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	251	1	3071	2	N	-0-					-0-
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	209	1	2893	2	N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	205	1	2912	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	182	1	2823	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	187	1	2380	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	199	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	194	1	2365	2	N	-0-					-0-
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	176	1	2432	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2398	-0-	-20	-0-	157	1	2239	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	160	1	2482	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	200	1	2546	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	219	1	2922	2	N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	226	1	2767	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2208	-0-	-492	-0-	149	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	188	1	2671	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	168	1	2608	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	21	1	271	2	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	295	1	3752	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	294	1	3929	2	N	-0-					-0-
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	389	1	4753	2	N	-0-					-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	323	1	4464	2	N	-0-					-0-
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	297	1	4228	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	258	1	4003	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	723	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	868	N	727	-0-	-141	-0-	51	1	676	2	N	-0-					-0-
08	899	N	672	-0-	-227	-0-	51	1	621	2	N	-0-					-0-
09	780	N	629	-0-	-151	-0-	42	1	587	2	N	-0-					-0-
10	713	N	620	-0-	-93	-0-	41	1	578	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	34	1	534	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	575	-0-	-175	-0-	42	1	533	2	N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	51	1	677	2	N	-0-					-0-
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	49	1	602	2	N	-0-					-0-
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-
10	713	N	486	-0-	-227	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
11	630	N	482	-0-	-148	-0-	29	1	453	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
08	527	N	298	-0-	-229	-0-	23	1	275	2	N	-0-					-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	21	1	305	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	95	1	1204	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	109	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	117	1	1433	2	N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	96	1	1329	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	98	1	1393	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	81	1	1264	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	5042	-0-	-28	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	5002	-0-	-38	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4826	-0-	-214	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	1659	-0-	-561	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1820	-0-	-412	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6281	-0-	-859	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6132	-0-	-750	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6477	-0-	-405	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6086	-0-	-184	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5036	-0-	-1443	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
*11	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3887	-0-	-163	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3952	-0-	-202	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	8479	-0-	-1991	-0-	448	1 6 9	8025	2	N	5	5	8			-0-
07	10261	X	9524	-0-	-737	-0-	503	1 6 9	9015	2	N	5	5	8			-0-
08	10199	X	9356	-0-	-843	-0-	518	1 6 9	8832	2	N	5	5	8			-0-
09	9870	X	9234	-0-	-636	-0-	511	1 3 9	8720	2	N	3					3
10	9765	X	8615	-0-	-1150	-0-	534	1	8081	2	N	-0-					3
11	9210	X	8319	-0-	-891	-0-	440	1	7879	2	N	-0-					3

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	318	1	5882	2	N	-0-					-0-
07	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	319	1	6083	2	N	-0-					-0-
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	304	1	5608	2	N	-0-					-0-
09	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	252	1	5320	2	N	-0-					-0-
10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	299	1	5844	2	N	-0-					-0-
*11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	205	1	5618	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23737	X	9313	-0-	-14424	-0-	711	1	8602	3	N	-0-					-0-
07	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	688	1	8823	3	N	-0-					-0-
08	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	693	1	8736	3	N	-0-					-0-
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	708	1	7961	3	N	-0-					-0-
10	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	608	1	7752	3	N	-0-					-0-
*11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	700	1	6065	3	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	177	1	3165	2	N	-0-					-0-
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	226	1	4062	2	N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	216	1	3697	2	N	-0-					-0-
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	202	1	3452	2	N	2					2
							2	9									
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	235	1	3546	2	N	-0-					2
*11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	199	1	3553	2	N	-0-					2

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	91	1	1673	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	106	1	2012	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	109	1	2011	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3000	N	13757	-0-	10757	10757	622	1	13135	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4181	-0-	1081	11838	203	1	3978	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1518	-0-	-1482	10356	54	1	1464	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		85	-0-	85	85	4	1	81	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		802	-0-	802	887	39	1	763	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		682	-0-	682	1569	24	1	658	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5453	-0-	-577	-0-	279	1	5174	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5802	-0-	-429	-0-	289	1	5513	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5488	-0-	-743	-0-	283	1	5205	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4820	-0-	-970	-0-	218	1	4602	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4908	-0-	-269	-0-	239	1	4669	2	N	-0-					-0-
*11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	195	1	5333	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	126	-0-	-234	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
07	279	N	98	-0-	-181	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	2083	-0-	-137	-0-	107	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2079	-0-	-122	-0-	104	1	1975	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	110	1	2021	2	N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	83	1	1762	2	N	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	104	1	2043	2	N	-0-					-0-
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	74	1	2031	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	7149	-0-	-291	-0-	367	1	6782	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7388	-0-	-52	-0-	368	1	7020	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7225	-0-	-153	-0-	371	1	6853	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7110	X	6647	-0-	-463	-0-	300	1	6347	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6795	-0-	-583	-0-	331	1	6464	2	N	-0-					-0-
*11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	256	1	6991	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	163	1	3449	2	N	-0-					-0-
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	208	1	4057	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3268	-0-	268	268	115	1	3153	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	67	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	62	1	1158	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3000	N	7193	-0-	4193	4193	325	1	6868	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	9191	-0-	6091	10284	447	1	8744	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1326	-0-	-1674	8610	47	1	1279	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

06	4140	X	3444	-0-	-696	-0-	207	1	3237	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3608	-0-	-670	-0-	229	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	223	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	197	1	3148	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	183	1	3051	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3095	-0-	-355	-0-	122	1	2973	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

06	3000	N	3509	-0-	509	509	268	1	3241	3	N	-0-					-0-
07	2211	N	1702	-0-	-509	-0-	123	1	1579	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	92	1	1166	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	785	-0-	-715	-0-	64	1	721	3	N	-0-					-0-
10	1550	X	695	-0-	-855	-0-	50	1	645	3	N	-0-					-0-
11	1500	X	572	-0-	-928	-0-	59	1	513	3	N	-0-					-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	92	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	93	1	1378	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	1705	N	1285	-0-	-420	-0-	79	1	1196	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
09	1530	N	1142	-0-	-388	-0-	67	1	1075	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3225	-0-	125	125	182	1	3043	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	475	-0-	-755	-0-	19	1	456	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	2	N	-0-					-0-
08	527	N	488	-0-	-39	-0-	30	1	458	2	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	N	-0-					-0-
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	2	N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

06	510	N	467	-0-	-43	-0-	28	1	439	2	N	-0-					-0-
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	30	1	458	2	N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	27	1	429	2	N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	74	1	1239	2	N	-0-					-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	25	1	605	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	160	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	183	1	2702	2	N	-0-					-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	177	1	2688	2	N	-0-					-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	148	1	2369	2	N	-0-					-0-
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	141	1	2347	2	N	-0-					-0-
*11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	150	1	3671	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	100	1	1841	2	N	-0-					-0-
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	115	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	113	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	102	1	1989	2	N	-0-					-0-
*11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	75	1	2046	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	N	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	62	1	1039	2	N	13					13
							14	9									
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	N	-0-					13

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	493	-0-	493	6338	36	1	457	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	487	-0-	487	6825	34	1	453	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	383	-0-	383	7208	29	1	354	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	573	-0-	573	7781	39	1	534	2	N	-0-					-0-
*10	8084	X	303	-0-	-7781	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

06	4140	X	2559	-0-	-1581	-0-	186	1	2371	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	4247	X	2493	-0-	-1754	-0-	174	1	2319	2	N	-0-					-0-
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	250	1	3057	2	N	-0-					-0-
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	222	1	3063	2	N	-0-					-0-
10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	221	1	3138	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3210	X	3195	-0-	-15	-0-	193	1	3002	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

06	2880	X	2485	-0-	-395	-0-	259	1	2226	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	268	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	268	1	2734	2	N	-0-					-0-
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	259	1	2447	2	N	-0-					-0-
*10	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	268	1	2022	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
10	124	#	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	847	-0-	-413	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	858	-0-	-289	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	3974	1	15233	3	N	-0-					-0-
07	16554	X	11818	-0-	-4736	-0-	3097	1	8721	3	N	-0-					-0-
08	16554	X	4669	-0-	-11885	-0-	796	1	3873	3	N	-0-					-0-
09	16020	X	14695	-0-	-1325	-0-	1716	1	12979	3	N	-0-					-0-
10	14012	X	3980	-0-	-10032	-0-	683	1	3297	3	N	-0-					-0-
*11	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	1473	1	12445	3	N	-0-					-0-

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	570	1	4149	2	Y	131	123	1			8
							144	9									
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	668	1	4870	2	Y	1					9
							1	9									
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	713	1	4457	2	Y	-0-					9
09	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	711	1	5266	2	Y	25					34
							28	9									
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	699	1	5966	2	Y	14	27	1			21
							15	9									
*11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	607	1	4927	2	Y	10					31
							11	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2446	-0-	-14	-0-	285	1	2077	2	Y	76	62	1			14
							84	9									
07	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	281	1	2047	2	Y	-0-					14
08	2325	N	2101	-0-	-224	-0-	290	1	1811	2	Y	-0-					14
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	315	1	2329	2	Y	6					20
							7	9									
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	301	1	2571	2	Y	6	12	1			14
							7	9									
11	2460	X	2379	-0-	-81	-0-	260	1	2113	2	Y	5					19
							6	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	4115	-0-	-385	-0-	480	1	3495	2	Y	127	104	1			23
							140	9									
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	509	1	3713	2	Y	-0-					23
08	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	522	1	3265	2	Y	-0-					23
09	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	744	1	5507	2	Y	12					35
							13	9									
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	538	1	4591	2	Y	11	21	1			25
							12	9									
*11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	500	1	4060	2	Y	9					34
							10	9									

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	99	1	724	2	Y	26	21	1			5
							29	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	97	1	707	2	Y	-0-					5
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	2	Y	-0-					5
09	840	N	487	-0-	-353	-0-	57	1	423	2	Y	6					11
							7	9									
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	70	1	599	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	110	1	896	2	Y	2					12
							2	9									

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2085	-0-	-465 B	-0-	244	1	1773	2	Y	62	53	1			9
							68	9									
07	2294	N	1409	-0-	-885 B	-0-	170	1	1239	2	Y	-0-					9
08	1984	N	1262	-0-	-722 B	-0-	174	1	1088	2	Y	-0-					9
09	2100	N	1369	-0-	-731 B	-0-	162	1	1200	2	Y	6					15
							7	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	130	1	1111	2	Y	2	5	1			12
							2	9									
*11	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	124	1	1009	2	Y	2					14
							2	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

06	1292	S	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3			N	-0-					117
07	713	S	672	-0-	-41 B	-0-	672	3			N	-0-					117
08	739	S	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					117
09	1290	S	657	-0-	-633 B	-0-	657	3			N	-0-					117
10	682	S	211	-0-	-471 B	-0-	211	3			N	-0-					117
11	720	S	370	-0-	-350 B	-0-	370	3			N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	187	1	1357	2	Y	49	40	1			9
							54	9									
07	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	154	1	1122	2	Y	-0-					9
08	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	156	1	973	2	Y	-0-					9
09	1590	N	1326	-0-	-264	-0-	157	1	1163	2	Y	5					14
							6	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	150	1	1284	2	Y	4	6	1			12
							4	9									
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	190	1	1542	2	Y	3					15
							3	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

06	3570	X	3395	-0-	-175	-0-	3395	3			N	-0-					63
07	3689	X	3504	-0-	-185	-0-	3504	3			N	-0-					63
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					63
09	3390	X	2962	-0-	-428	-0-	2962	3			N	-0-					63
10	3503	X	564	-0-	-2939	-0-	564	3			N	-0-					63
11	3390	X	2249	-0-	-1141	-0-	2249	3			N	-0-					63

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINRRA LLC 389665
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-					-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	229	-0-	229	229	229	229	2		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	309	-0-	309	538	309	309	2		Y	-0-					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 154443 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7670 - 7716

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

06	270	#	265	-0-	-5	-0-	74	1	172	2	N	17					48
							19	9									
07	359	R	359	-0-	-0-	-0-	104	1	237	2	N	16					64
							18	9									
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	108	1	137	2	N	19					83
							21	9									
09	270	#	259	-0-	-11	-0-	139	1	105	2	N	14					97
							15	9									
10	279	#	130	-0-	-149	-0-	54	1	65	2	N	10					107
							11	9									
11	360	#	76	-0-	-284	-0-	22	1	53	2	N	1					108
							1	9									

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

06	330	N	193	-0-	-137	-0-	54	1	124	2	N	14					58
							15	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

06	3210	X	1512	-0-	-1698	-0-	455	1	1048	2	N	8					82
							9	9									
07	3317	X	151	-0-	-3166	-0-	46	1	104	2	N	1					83
							1	9									
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					83
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					83
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					83
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					83

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1111	-0-	1111	1111	487	1	620	2	N	4					4
							4	9									
09	1192	X	81	-0-	-1111	-0-	46	1	35	2	N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					4

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	409	1	942	2	N	17					91
							19	9									
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	522	1	1184	2	N	16					107
							18	9									
08	1395	X	1247	-0-	-148	-0-	539	1	687	2	N	19					126
							21	9									
09	1380	X	1234	-0-	-146	-0-	692	1	527	2	N	14					140
							15	9									
10	1426	X	606	-0-	-820	-0-	271	1	324	2	N	10					150
							11	9									
11	1680	X	376	-0-	-1304	-0-	110	1	266	2	N	-0-					150

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

06	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	455	1	1047	2	N	17					33
							19	9									
07	2064	R	2064	-0-	-0-	-0-	626	1	1420	2	N	16					49
							18	9									
08	1550	#	1491	-0-	-59	-0-	647	1	824	2	N	18					67
							20	9									
09	1530	#	1479	-0-	-51	-0-	831	1	633	2	N	14					81
							15	9									
10	1581	#	725	-0-	-856	-0-	325	1	389	2	N	10					91
							11	9									
11	2010	#	452	-0-	-1558	-0-	133	1	319	2	N	-0-					91

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1780	-0-		-1010	-0-		66	1	1442	2	Y	247	201	1			240
									272	9									
07	2883	X	2245	-0-		-638	-0-		83	1	1832	2	Y	300	303	1			237
									330	9									
08	3100	X	1811	-0-		-1289	-0-		74	1	1603	2	Y	122	308	1			51
									134	9									
09	3000	X	1085	-0-		-1915	-0-		44	1	775	2	Y	242	204	1			89
									266	9									
10	3100	X	1810	-0-		-1290	-0-		88	1	1399	2	Y	294	307	1			76
									323	9									
11	2160	X	1106	-0-		-1054	-0-		56	1	813	2	Y	215	206	1			85
									237	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	1008	-0-		-282	-0-		96	1	904	2	N	7					60
									8	9									
07	1333	X	1031	-0-		-302	-0-		83	1	860	2	N	80					140
									88	9									
08	1209	X	1060	-0-		-149	-0-		87	1	945	2	N	25					165
									28	9									
09	1170	X	993	-0-		-177	-0-		82	1	897	2	N	13					178
									14	9									
10	1293	X	1293	-0-		-0-	-0-		122	1	1171	2	N	-0-	178	1			-0-
11	1020	X	911	-0-		-109	-0-		91	1	820	2	N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3150	-0-		-570	-0-		302	1	2848	2	Y	-0-					55
07	3875	X	2986	-0-		-889	-0-		262	1	2724	2	Y	-0-					55
08	3875	X	3580	-0-		-295	-0-		303	1	3277	2	Y	-0-					55
09	3750	X	3134	-0-		-616	-0-		265	1	2869	2	Y	-0-					55
10	3441	X	3150	-0-		-291	-0-		297	1	2853	2	Y	-0-					55
11	3450	X	2532	-0-		-918	-0-		253	1	2279	2	Y	-0-					55

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3036	-0-		-954	-0-		133	1	2899	2	Y	4	3	1			6
									4	9									
07	4123	X	3448	-0-		-675	-0-		151	1	3293	2	Y	4	5	1			5
									4	9									
08	4123	X	3020	-0-		-1103	-0-		133	1	2886	2	Y	1	5	1			1
									1	9									
09	3240	X	2811	-0-		-429	-0-		152	1	2655	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
10	3441	X	3003	-0-		-438	-0-		176	1	2821	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
11	3330	X	2157	-0-		-1173	-0-		140	1	2014	2	Y	3	3	1			1
									3	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2956	-0-	-314	-0-	129	1	2827	2	Y	-0-					77
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	148	1	3243	2	Y	-0-					77
08	3379	X	3361	-0-	-18	-0-	148	1	3213	2	Y	-0-					77
09	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	171	1	3010	2	Y	3					80
							3	9									
10	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	160	1	2556	2	Y	-0-					80
11	3270	X	2614	-0-	-656	-0-	171	1	2443	2	Y	-0-					80

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	411	1	8998	2	Y	-0-					68
07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	384	1	8385	2	Y	-0-					68
08	10819	X	7420	-0-	-3399	-0-	326	1	7094	2	Y	-0-					68
09	10470	X	6272	-0-	-4198	-0-	338	1	5932	2	Y	2					70
							2	9									
10	10819	X	5553	-0-	-5266	-0-	328	1	5225	2	Y	-0-					70
11	9420	X	4803	-0-	-4617	-0-	314	1	4489	2	Y	-0-					70

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27621	X	27621	-0-	-0-	-0-	94	1	27151	2	N	342	372	1			158
							376	9									
07	29450	X	27358	-0-	-2092	-0-	95	1	26850	2	N	375	373	1			160
							413	9									
08	29450	X	26938	-0-	-2512	-0-	90	1	26444	2	N	367	377	1			150
							404	9									
09	28500	X	26882	-0-	-1618	-0-	99	1	26402	2	N	346	354	1			142
							381	9									
10	28582	X	26444	-0-	-2138	-0-	103	1	25948	2	N	357	379	1			120
							393	9									
*11	27630	X	24932	-0-	-2698	-0-	101	1	24481	2	N	318	186	1			252
							350	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	285	1	2687	2	N	-0-					130
07	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	262	1	2719	2	N	-0-					130
08	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	252	1	2726	2	N	-0-					130
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	263	1	2852	2	N	-0-					130
10	3069	X	2818	-0-	-251	-0-	266	1	2552	2	N	-0-					130
11	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	273	1	2458	2	N	-0-					130

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	321	-0-	-519	-0-	31	1	290	2	Y	-0-					12
07	527	N	344	-0-	-183	-0-	30	1	314	2	Y	-0-					12
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	34	1	370	2	Y	-0-					12
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	2	Y	-0-					12
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	2	Y	-0-					12
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	34	1	308	2	Y	-0-					12

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	61	1	580	2	N	-0-					25
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	2	N	-0-					25
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	76	1	813	2	N	-0-					25
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	644	2	N	-0-					25
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	79	1	756	2	N	-0-					25
11	870	N	762	-0-	-108	-0-	76	1	686	2	N	-0-					25

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

06	756	X	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	N	-0-					104
07	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	2	N	-0-					104
08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	41	1	880	2	N	-0-					104
09	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	963	2	N	-0-					104
10	1085	X	637	-0-	-448	-0-	37	1	600	2	N	-0-					104
11	1050	X	686	-0-	-364	-0-	45	1	641	2	N	-0-					104

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

06	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	2	N	-0-					43
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					43
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					43
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	2	N	-0-					43
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	2	N	-0-					43
*11	180	N	157	-0-	-23	-0-	8	1	149	2	N	-0-					43

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

06	2490	X	2305	-0-	-185	-0-	95	1	2166	2	N	40	16	8			147
							44	9									
07	2573	X	2371	-0-	-202	-0-	97	1	2147	2	N	115	27	8			235
							127	9									
08	2511	X	2185	-0-	-326	-0-	97	1	2036	2	N	47	185	1	10	8	87
							52	9									
09	2310	X	2134	-0-	-176	-0-	101	1	1960	2	N	66	6	8			147
							73	9									
10	2387	X	2054	-0-	-333	-0-	98	1	1859	2	N	88	188	1	10	8	37
							97	9									
11	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	111	1	2157	2	N	37	7	8			67
							41	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

06	2910	X	2515	-0-	-395	-0-	103	1	2327	2	N	77					162
							85	9									
07	3007	X	2900	-0-	-107	-0-	122	1	2715	2	N	57	182	1			37
							63	9									
08	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	112	1	2345	2	N	61					98
							67	9									
09	2760	X	2310	-0-	-450	-0-	110	1	2135	2	N	59					157
							65	9									
10	2914	X	2212	-0-	-702	-0-	107	1	2026	2	N	72	182	1			47
							79	9									
11	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	124	1	2401	2	N	66					113
							73	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	780	-0-		-180	-0-	30	1	691	2	N	54	187	1	6	8	58
								59	9									
07	992	X	797	-0-		-195	-0-	34	1	746	2	N	15					73
								17	9									
08	992	X	594	-0-		-398	-0-	27	1	557	2	N	9					82
								10	9									
09	870	X	825	-0-		-45	-0-	39	1	769	2	N	15					97
								17	9									
10	899	X	755	-0-		-144	-0-	37	1	692	2	N	24	1	8			120
								26	9									
11	780	X	772	-0-		-8	-0-	37	1	716	2	N	17					137
								19	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	219	-0-		-81	-0-	9	1	207	2	N	3					165
								3	9									
07	279	N	257	-0-		-22	-0-	11	1	246	2	N	-0-					165
08	300	N	300	-0-		-0-	-0-	13	1	283	2	N	4					169
								4	9									
09	262	N	262	-0-		-0-	-0-	12	1	249	2	N	1					170
								1	9									
10	259	N	259	-0-		-0-	-0-	12	1	243	2	N	4					174
								4	9									
*11	324	N	324	-0-		-0-	-0-	16	1	307	2	N	1					175
								1	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	789	-0-		-171	-0-	32	1	729	2	N	25					82
								28	9									
07	992	X	947	-0-		-45	-0-	39	1	879	2	N	26	3	8			105
								29	9									
08	992	X	836	-0-		-156	-0-	37	1	777	2	N	20	2	8			123
								22	9									
09	840	X	667	-0-		-173	-0-	32	1	624	2	N	10					133
								11	9									
10	961	X	957	-0-		-4	-0-	47	1	881	2	N	26	2	8			157
								29	9									
11	930	X	657	-0-		-273	-0-	31	1	608	2	N	16					173
								18	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1445	X	1445	-0-		-0-	-0-	1414	2	31	9	N	28					308
07	1865	X	1865	-0-		-0-	-0-	1826	2	39	9	N	35	193	1			150
08	2021	X	2021	-0-		-0-	-0-	1914	2	107	9	N	97					247
09	1725	X	1725	-0-		-0-	-0-	1651	2	74	9	N	67	185	1	1	8	128
10	1860	X	840	-0-		-1020	-0-	8	1	824	2	N	7					135
								8	9									
11	1950	X	1515	-0-		-435	-0-	28	1	1430	2	N	52					187
								57	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	797	-0-	-1063	-0-	711	2	86	9	N	78	6	8			171
07	1488	X	474	-0-	-1014	-0-	378	2	96	9	N	87	173	1	7	8	78
08	1488	X	151	-0-	-1337	-0-	65	2	86	9	N	78	3	8			153
09	1350	X	135	-0-	-1215	-0-	67	2	68	9	N	62	176	1	1	8	38
10	837	X	196	-0-	-641	-0-	1	1	148	2	N	43	1	8			80
							47	9									
11	810	X	804	-0-	-6	-0-	14	1	717	2	N	66	3	8			143
							73	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2213	-0-	-457	-0-	2185	2	28	9	N	25	3	8			157
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2724	2	41	9	N	37	7	8			187
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2886	2	40	9	N	36	2	8			221
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2834	2	12	9	N	11					232
10	2759	X	1246	-0-	-1513	-0-	12	1	1222	2	N	11	1	8			242
							12	9									
11	2820	X	2558	-0-	-262	-0-	119	1	2433	2	N	5	192	1			55
							6	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	515	1	3810	2	Y	8	2	1			6
							387	3	9	9							
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	420	1	3588	2	Y	3	7	1			2
							406	3	3	9							
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	465	1	3206	2	Y	3	3	1			2
							416	3	3	9							
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	420	1	2736	2	Y	-0-	2	1			-0-
							303	3									
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	450	1	3270	2	Y	4	1	1			3
							414	3	4	9							
11	4710	X	3226	-0-	-1484	-0-	450	1	2421	2	Y	26	10	1			19
							326	3	29	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	321	1	2372	2	Y	65	79	1			49
							240	3	72	9							
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	286	1	2445	2	Y	54	68	1			35
							277	3	59	9							
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	465	1	2534	2	Y	60	60	1			35
							328	3	66	9							
09	3120	X	2288	-0-	-832	-0-	405	1	1659	2	Y	37	35	1			37
							183	3	41	9							
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	450	1	1982	2	Y	68	54	1			51
							251	3	75	9							
11	3270	X	3255	-0-	-15	-0-	450	1	2437	2	Y	35	60	1			26
							329	3	39	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3356	-0-	-64	-0-	366	1	2703	2	Y	12	3	1			9
							274	3	13	9							
07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	626	1	5348	2	Y	56	28	1			37
							605	3	62	9							
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	465	1	6145	2	Y	54	59	1			32
							797	3	59	9							
09	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	405	1	5232	2	Y	51	32	1			51
							579	3	56	9							
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	450	1	6254	2	Y	66	67	1			50
							791	3	73	9							
11	7050	X	6138	-0-	-912	-0-	450	1	4949	2	Y	65	66	1			49
							667	3	72	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5247	-0-	-1593	-0-	568	1	4200	2	Y	48	64	1			36
							426	3	53	9							
07	7626	X	5872	-0-	-1754	-0-	553	1	4726	2	Y	53	54	1			35
							535	3	58	9							
08	7626	X	6264	-0-	-1362	-0-	465	1	5078	2	Y	57	58	1			34
							658	3	63	9							
09	6493	X	5245	-0-	-1248	-0-	420	1	4313	2	Y	32	33	1			33
							477	3	35	9							
10	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	450	1	5155	2	Y	62	49	1			46
							652	3	68	9							
*11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	450	1	5749	2	Y	68	63	1			51
							775	3	75	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	131	1	6650	2	Y	-0-	1	1			-0-
							674	3									
07	7130	X	7123	-0-	-7	-0-	129	1	6283	2	Y	-0-					-0-
							711	3									
08	7130	X	5998	-0-	-1132	-0-	90	1	5230	2	Y	-0-					-0-
							678	3									
09	6900	X	6392	-0-	-508	-0-	80	1	5683	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	100	1	6792	2	Y	-0-					-0-
							859	3									
11	7470	X	5845	-0-	-1625	-0-	97	1	5065	2	Y	-0-					-0-
							683	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	930	1	6878	2	Y	57	64	1			43
							698	3	63	9							
07	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	905	1	7739	2	Y	64	65	1			42
							877	3	70	9							
08	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	465	1	8083	2	Y	54	64	1			32
							1048	3	59	9							
09	8910	X	8577	-0-	-333	-0-	420	1	7304	2	Y	41	31	1			42
							808	3	45	9							
10	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	450	1	8729	2	Y	64	58	1			48
							1104	3	70	9							
11	9330	X	8678	-0-	-652	-0-	450	1	7176	2	Y	77	67	1			58
							967	3	85	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	54	1	2747	2	Y	21	15	1			23
							279	3	23	9							
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	44	1	2149	2	Y	16	26	1			13
							244	3	18	9							
08	1922	X	1841	-0-	-81	-0-	90	1	1550	2	Y	-0-					13
							201	3									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	2	Y	22	3	1			32
							262	3	24	9							
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	100	1	2837	2	Y	33	35	1			30
							359	3	36	9							
*11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	97	1	3088	2	Y	49					79
							416	3	54	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	7316	-0-	-514	-0-	163	1	6426	2	Y	68	78	1			38
							652	3	75	9							
07	8091	X	7425	-0-	-666	-0-	163	1	6455	2	Y	69	80	1			27
							731	3	76	9							
08	7378	X	4411	-0-	-2967	-0-	3872	2	502	3	Y	34	37	1			24
							37	9									
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5467	2	605	3	Y	53	28	1			49
							58	9									
10	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6534	2	826	3	Y	60	63	1			46
							66	9									
*11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	6510	2	878	3	Y	45	39	1			52
							50	9									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	115	1	5883	2	Y	34	61	1			42
							597	3	37	9							
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	137	1	6642	2	Y	33	49	1			26
							752	3	36	9							
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	90	1	6392	2	Y	43					69
							829	3	47	9							
09	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	80	1	5613	2	Y	16	62	1			23
							621	3	18	9							
10	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	100	1	6708	2	Y	23	25	1			21
							848	3	25	9							
11	7320	X	6851	-0-	-469	-0-	93	1	5915	2	Y	42					63
							797	3	46	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	163	1	5475	2	Y	57	60	1			43
							555	3	63	9							
07	5921	X	5257	-0-	-664	-0-	158	1	4528	2	Y	53	61	1			35
							513	3	58	9							
08	5518	X	4115	-0-	-1403	-0-	135	1	3498	2	Y	26	46	1			15
							453	3	29	9							
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	140	1	5040	2	Y	32	15	1			32
							557	3	35	9							
10	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	135	1	6024	2	Y	38	42	1			28
							762	3	42	9							
11	6270	X	4889	-0-	-1381	-0-	150	1	4140	2	Y	37	37	1			28
							558	3	41	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

06	13170	X	11741	-0-	-1429	-0-	174	1	10437	2	Y	65	80	1			75
							1058	3	72	9							
07	13609	X	12422	-0-	-1187	-0-	190	1	10916	2	Y	72	90	1			57
							1237	3	79	9							
08	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	155	1	10651	2	Y	76					133
							1381	3	84	9							
09	11730	X	9645	-0-	-2085	-0-	130	1	8516	2	Y	52	109	1			76
							942	3	57	9							
10	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	150	1	10178	2	Y	54	81	1			49
							1287	3	59	9							
11	12030	X	11867	-0-	-163	-0-	150	1	10296	2	Y	30					79
							1388	3	33	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

06	2640	X	2228	-0-	-412	-0-	231	1	1801	2	Y	12					68
							183	3	13	9							
07	2728	X	1981	-0-	-747	-0-	203	1	1582	2	Y	15					83
							179	3	17	9							
08	2418	X	2166	-0-	-252	-0-	103	1	1809	2	Y	17	67	1			33
							235	3	19	9							
09	2340	X	1411	-0-	-929	-0-	93	1	1152	2	Y	35					68
							127	3	39	9							
10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	97	1	1376	2	Y	11					79
							174	3	12	9							
*11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	100	1	2041	2	Y	12					91
							275	3	13	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

06	9240	X	8532	-0-	-708	-0-	126	1	7601	2	Y	30					119
							772	3	33	9							
07	9548	X	7783	-0-	-1765	-0-	120	1	6859	2	Y	25					144
							776	3	28	9							
08	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	155	1	7997	2	Y	32	116	1			60
							1037	3	35	9							
09	8730	X	8122	-0-	-608	-0-	140	1	7187	2	Y	-0-					60
							795	3									
10	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	145	1	8589	2	Y	36					96
							1086	3	40	9							
11	8940	X	8223	-0-	-717	-0-	150	1	7104	2	Y	10					106
							958	3	11	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	137	1	5402	2	Y	255	277	1			142
							548	3	281	9							
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	147	1	5795	2	Y	236	285	1			93
							656	3	260	9							
08	6045	X	4948	-0-	-1097	-0-	4197	2	544	3	Y	188	145	1			136
							207	9									
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5052	2	559	3	Y	254	153	1			237
							279	9									
10	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6038	2	764	3	Y	240	293	1			184
							264	9									
*11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6180	2	833	3	Y	257	144	1			297
							283	9									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	7115	-0-	-55	-0-	6454	2	655	3	Y	5	26	1			8
							6	9									
07	7564	X	7252	-0-	-312	-0-	6487	2	734	3	Y	28	14	1			22
							31	9									
08	7688	X	5504	-0-	-2184	-0-	465	1	4461	2	Y	-0-					22
							578	3									
09	7336	X	5146	-0-	-2190	-0-	390	1	4255	2	Y	27	9	1			40
							471	3	30	9							
10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	450	1	5086	2	Y	30	42	1			28
							643	3	33	9							
11	7110	X	4619	-0-	-2491	-0-	450	1	3657	2	Y	17					45
							493	3	19	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	137	1	4625	2	Y	76	89	1			57
							469	3	84	9							
07	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	152	1	4342	2	Y	73	82	1			48
							491	3	80	9							
08	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	150	1	4197	2	Y	60	73	1			35
							544	3	66	9							
09	5310	X	4780	-0-	-530	-0-	140	1	4101	2	Y	77	35	1			77
							454	3	85	9							
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	135	1	4901	2	Y	65	94	1			48
							620	3	72	9							
11	5310	X	4688	-0-	-622	-0-	150	1	3960	2	Y	40	58	1			30
							534	3	44	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	657	-0-	-243	-0-	69	1	534	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
07	806	X	458	-0-	-348	-0-	47	1	369	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
08	992	X	446	-0-	-546	-0-	103	1	304	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
09	960	X	455	-0-	-505	-0-	93	1	326	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	87	1	389	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
*11	3000	N	3820	-0-	820	820	93	1	3247	2	Y	38					38
							438	3	42	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	552	2	17	9	N	15					44
07	1457	N	674	-0-	-783	-0-	668	2	6	9	N	5					49
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	327	2	1	9	N	1					50
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					50
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1109	2	10	9	N	9					59
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5					64

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	37	1	3439	2	Y	81	82	0			1
							89	9									
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	37	1	3514	2	Y	84	84	0			1
							92	9									
08	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	38	1	3427	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	33	1	3244	2	Y	77	76	0			1
							2	4	85	9							
10	3689	X	3153	-0-	-536	-0-	38	1	3036	2	Y	69	69	0			1
							3	4	76	9							
*11	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	160	1	12427	2	Y	205	203	0			3
							2	4	226	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	56	1	5177	2	Y	122	123	0			2
							134	9									
07	5146	X	4183	-0-	-963	-0-	43	1	4034	2	Y	96	97	0			1
							106	9									
08	5146	X	3650	-0-	-1496	-0-	40	1	3610	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4980	X	2410	-0-	-2570	-0-	24	1	2323	2	Y	56	55	0			1
							1	4	62	9							
10	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	59	1	4665	2	Y	105	105	0			1
							4	4	116	9							
*11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	67	1	5216	2	Y	86	86	0			1
							1	4	95	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

06	13680	X	12678	-0-	-1002	-0-	132	1	12228	2	Y	288	291	0			4
							1	4	317	9							
07	13795	X	12566	-0-	-1229	-0-	128	1	12119	2	Y	289	290	0			3
							1	4	318	9							
08	14198	X	12694	-0-	-1504	-0-	140	1	12553	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	140	1	13784	2	Y	327	324	0			3
							7	4	360	9							
10	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	175	1	13894	2	Y	316	315	0			4
							13	4	348	9							
*11	12690	X	11809	-0-	-881	-0-	148	1	11452	2	Y	188	189	0			3
							2	4	207	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	4394	-0-	4394	16022	53	1	4227	2	Y	102	101	0			1
							2	4	112	9							
07		T. A.	6621	-0-	6621	22643	75	1	6369	2	Y	158	157	0			2
							3	4	174	9							
08		T. A.	6356	-0-	6356	28999	78	1	6274	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
09	35231	X	6232	-0-	-28999	-0-	76	1	6010	2	Y	131	130	0			1
							2	4	144	9							
10		T. A.	5843	-0-	5843	5843	69	1	5642	2	Y	117	116	0			2
							3	4	129	9							
*11		T. A.	5743	-0-	5743	11586	64	1	5576	2	Y	91	92	0			1
							3	4	100	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	84	1	7763	2	Y	182	184	0			2
							1	4	200	9							
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	83	1	7807	2	Y	187	187	0			2
							1	4	206	9							
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	77	1	6933	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	53	1	5237	2	Y	124	123	0			1
							3	4	136	9							
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	76	1	6016	2	Y	137	136	0			2
							6	4	151	9							
*11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	3485	-0-	-2395	-0-	36	1	3362	2	Y	79	80	0			1
							87	9									
07	5952	X	3817	-0-	-2135	-0-	39	1	3681	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
08	5425	X	4600	-0-	-825	-0-	51	1	4549	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5100	X	3662	-0-	-1438	-0-	36	1	3532	2	Y	84	83	0			1
							2	4	92	9							
10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	70	1	5578	2	Y	127	126	0			2
							5	4	140	9							
*11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	84	1	6554	2	Y	107	108	0			1
							1	4	118	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7301	-0-	-199	-0-	88	1	7023	2	Y	170	168	0			2
							3	4	187	9							
07	8184	X	7737	-0-	-447	-0-	88	1	7444	2	Y	184	184	0			2
							3	4	202	9							
08	8184	X	7496	-0-	-688	-0-	92	1	7400	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
09	7920	X	7299	-0-	-621	-0-	89	1	7038	2	Y	154	152	0			2
							3	4	169	9							
10	7750	X	7433	-0-	-317	-0-	88	1	7179	2	Y	147	147	0			2
							4	4	162	9							
11	7500	X	6998	-0-	-502	-0-	78	1	6794	2	Y	111	112	0			1
							4	4	122	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	222	-0-	-1398	-0-	2	1	214	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	868	X	387	-0-	-481	-0-	4	1	373	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	868	X	399	-0-	-469	-0-	4	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	334	-0-	-506	-0-	3	1	322	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	461	X	461	-0-	-0-	-0-	6	1	444	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	6	1	462	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	38	1	3049	2	Y	74	73	0			1
							1	4	81	9							
07	2976	X	2156	-0-	-820	-0-	24	1	2074	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
08	4123	X	2401	-0-	-1722	-0-	29	1	2371	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	3990	X	2591	-0-	-1399	-0-	31	1	2498	2	Y	55	54	0			1
							1	4	61	9							
10	4123	X	1889	-0-	-2234	-0-	22	1	1824	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
*11	3180	X	1873	-0-	-1307	-0-	21	1	1819	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	602	-0-	-268	-0-	6	1	581	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	1023	X	878	-0-	-145	-0-	9	1	847	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	1023	X	710	-0-	-313	-0-	8	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	879	-0-	-111	-0-	9	1	848	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	868	X	645	-0-	-223	-0-	8	1	621	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
11	840	X	49	-0-	-791	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	13106	-0-	-514	-0-	159	1	12606	2	Y	305	302	0			4
							5	4	336	9							
07	14322	X	14075	-0-	-247	-0-	159	1	13544	2	Y	334	335	0			3
							5	4	367	9							
08	14322	X	13725	-0-	-597	-0-	168	1	13549	2	Y	-0-	3	0			-0-
							8	4									
09	13860	X	13067	-0-	-793	-0-	159	1	12600	2	Y	275	272	0			3
							5	4	303	9							
10	14074	X	13213	-0-	-861	-0-	156	1	12761	2	Y	263	262	0			4
							7	4	289	9							
*11	13620	X	12263	-0-	-1357	-0-	136	1	11905	2	Y	195	196	0			3
							7	4	215	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	188	1	14940	2	Y	362	358	0			5
							6	4	398	9							
07	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	159	1	13553	2	Y	334	336	0			3
							5	4	367	9							
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	105	1	8468	2	Y	-0-	3	0			-0-
							5	4									
09	6690	X	6643	-0-	-47	-0-	81	1	6406	2	Y	140	139	0			1
							2	4	154	9							
10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	96	1	7812	2	Y	161	160	0			2
							4	4	177	9							
*11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	93	1	8115	2	Y	134	134	0			2
							5	4	147	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

06	5040	X	4239	-0-	-801	-0-	44	1	4089	2	Y	96	97	0			1
							106	9									
07	4805	X	3332	-0-	-1473	-0-	34	1	3213	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
08	4495	X	716	-0-	-3779	-0-	8	1	708	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4350	X	757	-0-	-3593	-0-	7	1	731	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	4371	X	338	-0-	-4033	-0-	4	1	326	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	4230	X	351	-0-	-3879	-0-	4	1	340	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

06	17400	X	8515	-0-	-8885	-0-	89	1	8212	2	Y	194	196	0			3
							1	4	213	9							
07	16554	X	8861	-0-	-7693	-0-	91	1	8546	2	Y	203	204	0			2
							1	4	223	9							
08	14229	X	7099	-0-	-7130	-0-	78	1	7020	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	12960	X	7301	-0-	-5659	-0-	71	1	7043	2	Y	167	165	0			2
							3	4	184	9							
10	10819	X	9855	-0-	-964	-0-	119	1	9489	2	Y	216	215	0			3
							9	4	238	9							
*11	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	151	1	11715	2	Y	193	193	0			3
							2	4	212	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	124	X	113	-0-	-11	-0-	1	1	109	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	124	X	66	-0-	-58	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	141	-0-	-9	-0-	1	1	137	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	150	X	88	-0-	-62	-0-	1	1	86	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3518	-0-	-1312	-0-	37	1	3393	2	Y	80	81	0			1
							88	9									
07	4991	X	3077	-0-	-1914	-0-	31	1	2968	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
08	4185	X	3826	-0-	-359	-0-	42	1	3784	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4050	X	3908	-0-	-142	-0-	38	1	3769	2	Y	90	89	0			1
							2	4	99	9							
10	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	49	1	3917	2	Y	89	89	0			1
							4	4	98	9							
11	3690	X	3584	-0-	-106	-0-	45	1	3476	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	328	-0-	-92	-0-	4	1	315	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	744	X	675	-0-	-69	-0-	8	1	649	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	744	X	357	-0-	-387	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	398	-0-	-322	-0-	5	1	384	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	682	X	504	-0-	-178	-0-	6	1	487	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	660	X	283	-0-	-377	-0-	3	1	274	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	83	1	7682	2	Y	180	183	0			2
							1	4	198	9							
07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	85	1	8024	2	Y	192	192	0			2
							1	4	211	9							
08	9486	X	7778	-0-	-1708	-0-	86	1	7691	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	9180	X	6942	-0-	-2238	-0-	68	1	6695	2	Y	160	158	0			2
							3	4	176	9							
10	9486	X	7138	-0-	-2348	-0-	86	1	6874	2	Y	156	156	0			2
							6	4	172	9							
*11	8040	X	7638	-0-	-402	-0-	95	1	7408	2	Y	122	122	0			2
							1	4	134	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

06	35520	X	24476	-0-	-11044	-0-	255	1	23607	2	Y	556	564	0			7
							2	4	612	9							
07	36735	X	25652	-0-	-11083	-0-	262	1	24738	2	Y	591	592	0			6
							2	4	650	9							
08	36735	X	27955	-0-	-8780	-0-	308	1	27645	2	Y	-0-	6	0			-0-
							2	4									
09	31830	X	25443	-0-	-6387	-0-	249	1	24541	2	Y	583	577	0			6
							12	4	641	9							
10	SWR 10		22823	-0-	22823	22823	276	1	21976	2	Y	501	500	0			7
							20	4	551	9							
*11	SWR 10		19668	-0-	19668	42491	246	1	19076	2	Y	312	315	0			4
							3	4	343	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9966 - 10010

06	979	X	979	-0-	-0-	-0-	10	1	945	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	620	X	253	-0-	-367	-0-	3	1	243	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	40892	X	40892	-0-	-0-	-0-	400	1	39453	2	Y	927	917	0			10
							19	4	1020	9							
10	75691	X	75691	-0-	-0-	-0-	916	1	72884	2	Y	1658	1646	0			22
							67	4	1824	9							
*11	56021	X	56021	-0-	-0-	-0-	700	1	54335	2	Y	890	900	0			12
							7	4	979	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	1653	-0-	-1527	-0-	20	1	1589	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
07	3286	X	2100	-0-	-1186	-0-	24	1	2021	2	Y	49	50	0			-0-
							1	4	54	9							
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	50	1	4041	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	35	1	2787	2	Y	61	60	0			1
							1	4	67	9							
10	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	35	1	2869	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
11	3960	X	2990	-0-	-970	-0-	33	1	2902	2	Y	48	48	0			1
							2	4	53	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	21	1	1706	2	Y	42	41	0			1
							1	4	46	9							
07	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	20	1	1683	2	Y	41	42	0			-0-
							1	4	45	9							
08	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	19	1	1562	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1770	N	1466	-0-	-304	-0-	18	1	1413	2	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
10	1829	X	1472	-0-	-357	-0-	17	1	1422	2	Y	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							
11	1770	X	1594	-0-	-176	-0-	18	1	1547	2	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	6071	-0-	-589	-0-	63	1	5855	2	Y	138	139	0			2
							1	4	152	9							
07	6541	X	5838	-0-	-703	-0-	60	1	5631	2	Y	134	135	0			1
							147	9									
08	6572	X	5725	-0-	-847	-0-	63	1	5662	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	6360	X	5745	-0-	-615	-0-	56	1	5542	2	Y	131	130	0			1
							3	4	144	9							
10	6572	X	5842	-0-	-730	-0-	71	1	5624	2	Y	129	128	0			2
							5	4	142	9							
*11	6060	X	5459	-0-	-601	-0-	68	1	5295	2	Y	86	87	0			1
							1	4	95	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9480	X	769	-0-	-8711	-0-	9	1	740	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	133	1	11264	2	Y	279	276	0			3
							5	4	307	9							
08	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	143	1	11522	2	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	84	1	6693	2	Y	148	146	0			2
							2	4	163	9							
10	10199	X	10075	-0-	-124	-0-	119	1	9731	2	Y	200	199	0			3
							5	4	220	9							
*11	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	217	1	18959	2	Y	311	310	0			4
							11	4	342	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4369	-0-	1369	17962	53	1	4203	2	Y	101	101	0			1
							2	4	111	9							
07	19256	X	1294	-0-	-17962	-0-	15	1	1245	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
08	2108	X	904	-0-	-1204	-0-	11	1	892	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	2040	X	845	-0-	-1195	-0-	10	1	815	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	2108	X	744	-0-	-1364	-0-	9	1	718	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	2040	X	583	-0-	-1457	-0-	6	1	567	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	14	1	1110	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
07	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	13	1	1144	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
08	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	14	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	14	1	1090	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	14	1	1111	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
11	1110	N	784	-0-	-326	-0-	9	1	761	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

06	6300	X	339	-0-	-5961	-0-	4	1	326	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	6293	X	461	-0-	-5832	-0-	5	1	444	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	4154	X	270	-0-	-3884	-0-	3	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	582	-0-	-378	-0-	7	1	562	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	465	X	23	-0-	-442	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	450	X	319	-0-	-131	-0-	4	1	309	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	1					Y	-0-					-0-
08	1	X	2	-0-	1	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	1					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	29	1	2637	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	34	1	3195	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
08	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	24	1	2176	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	1800	X	1518	-0-	-282	-0-	15	1	1463	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	31	1	2453	2	Y	56	55	0			1
							2	4	62	9							
*11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	40	1	3086	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	130	1	10325	2	Y	250	248	0			3
							4	4	275	9							
07	11470	X	9663	-0-	-1807	-0-	109	1	9297	2	Y	230	231	0			2
							4	4	253	9							
08	11470	X	8934	-0-	-2536	-0-	109	1	8820	2	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
09	11100	X	9252	-0-	-1848	-0-	112	1	8922	2	Y	195	193	0			2
							3	4	215	9							
10	11098	X	9325	-0-	-1773	-0-	110	1	9006	2	Y	185	185	0			2
							5	4	204	9							
*11	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	125	1	10892	2	Y	179	179	0			2
							7	4	197	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4107	-0-	-363	-0-	43	1	3962	2	Y	93	94	0			1
							102	9									
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	50	1	4734	2	Y	113	113	0			1
							124	9									
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	58	1	5165	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	44	1	4375	2	Y	104	103	0			1
							2	4	114	9							
10	4898	X	4591	-0-	-307	-0-	56	1	4421	2	Y	100	100	0			1
							4	4	110	9							
11	5010	X	4479	-0-	-531	-0-	56	1	4343	2	Y	72	72	0			1
							1	4	79	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	N	10	-0-	-1199	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	3877	-0-	-2153	-0-	40	1	3740	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
07	6014	X	2446	-0-	-3568	-0-	25	1	2358	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
08	6014	X	5045	-0-	-969	-0-	56	1	4989	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5430	X	5351	-0-	-79	-0-	52	1	5162	2	Y	122	121	0			1
							3	4	134	9							
10	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	81	1	6424	2	Y	147	146	0			2
							6	4	162	9							
*11	4890	X	3845	-0-	-1045	-0-	48	1	3729	2	Y	61	62	0			1
							1	4	67	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17310	X	12237	-0-	-5073	-0-	128	1	11802	2	Y	278	282	0			4
							1	4	306	9							
07	17019	X	11023	-0-	-5996	-0-	113	1	10631	2	Y	253	255	0			2
							1	4	278	9							
08	15345	X	11666	-0-	-3679	-0-	129	1	11536	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	14850	X	7176	-0-	-7674	-0-	70	1	6920	2	Y	166	164	0			2
							3	4	183	9							
10	15345	X	12183	-0-	-3162	-0-	147	1	11731	2	Y	267	265	0			4
							11	4	294	9							
*11	12240	X	11854	-0-	-386	-0-	148	1	11496	2	Y	189	190	0			3
							2	4	208	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3790	-0-	-1130	-0-	40	1	3655	2	Y	86	87	0			1
							95	9									
07	4836	X	3775	-0-	-1061	-0-	39	1	3640	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
08	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	43	1	3836	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4170	X	3805	-0-	-365	-0-	37	1	3670	2	Y	87	86	0			1
							2	4	96	9							
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	48	1	3830	2	Y	87	87	0			1
							4	4	96	9							
11	3780	X	3227	-0-	-553	-0-	40	1	3130	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	86	-0-	-2614	-0-	1	1	83	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	2790	X	99	-0-	-2691	-0-	1	1	96	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	29	1	2607	2	Y	-0-					-0-
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	29	1	2855	2	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	34	1	2728	2	Y	62	62	0			1
							3	4	68	9							
11	2550	X	1731	-0-	-819	-0-	22	1	1679	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4766	2	102	9	N	93	192	0			69
07	5177	X	4864	-0-	-313	-0-	4839	2	25	9	N	23					92
08	5177	X	4488	-0-	-689	-0-	4415	2	73	9	N	66					158
09	5010	X	4318	-0-	-692	-0-	4268	2	50	9	N	45					203
10	5022	X	4039	-0-	-983	-0-	3735	2	304	9	N	276	387	0			92
11	4860	X	4595	-0-	-265	-0-	4527	2	68	9	N	62					154

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	7	1	550	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	589	N	209	-0-	-380	-0-	2	1	201	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	316	-0-	-254	-0-	4	1	304	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	295	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	39	1	3119	2	Y	76	75	0			1
							1	4	84	9							
07	3317	X	2697	-0-	-620	-0-	31	1	2595	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	47	1	3732	2	Y	81	80	0			1
							1	4	89	9							
10	3348	X	2362	-0-	-986	-0-	28	1	2281	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
*11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	41	1	3598	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	98	1	7818	2	Y	190	188	0			3
							3	4	209	9							
07	8308	X	8283	-0-	-25	-0-	94	1	7970	2	Y	196	197	0			2
							3	4	216	9							
08	8308	X	8042	-0-	-266	-0-	98	1	7939	2	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
09	8040	X	8029	-0-	-11	-0-	98	1	7742	2	Y	169	167	0			2
							3	4	186	9							
10	8308	X	8001	-0-	-307	-0-	95	1	7728	2	Y	158	158	0			2
							4	4	174	9							
*11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	90	1	7851	2	Y	129	129	0			2
							5	4	142	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					17
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

06	6030	X	5908	-0-	-122	-0-	72	1	5682	2	Y	138	136	0			2
							2	4	152	9							
07	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	75	1	6393	2	Y	158	158	0			2
							3	4	174	9							
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	77	1	6215	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
09	6090	X	5644	-0-	-446	-0-	69	1	5442	2	Y	119	118	0			1
							2	4	131	9							
10	5425	X	3865	-0-	-1560	-0-	46	1	3732	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
11	5250	X	2331	-0-	-2919	-0-	26	1	2263	2	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

06	15150	X	11844	-0-	-3306	-0-	124	1	11422	2	Y	270	272	0			4
							1	4	297	9							
07	14880	X	9969	-0-	-4911	-0-	102	1	9614	2	Y	229	231	0			2
							1	4	252	9							
08	13082	X	11108	-0-	-1974	-0-	122	1	10985	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	12660	X	8047	-0-	-4613	-0-	79	1	7760	2	Y	185	183	0			2
							4	4	204	9							
10	13082	X	10845	-0-	-2237	-0-	131	1	10443	2	Y	237	236	0			3
							10	4	261	9							
*11	11850	X	10514	-0-	-1336	-0-	131	1	10198	2	Y	167	168	0			2
							1	4	184	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

06	17820	X	11677	-0-	-6143	-0-	122	1	11261	2	Y	266	271	0			4
							1	4	293	9							
07	18414	X	11199	-0-	-7215	-0-	114	1	10800	2	Y	258	259	0			3
							1	4	284	9							
08	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	228	1	20430	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
09	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	224	1	22051	2	Y	524	518	0			6
							11	4	576	9							
10	23342	X	23342	-0-	-0-	-0-	282	1	22477	2	Y	511	510	0			7
							21	4	562	9							
*11	22196	X	22196	-0-	-0-	-0-	277	1	21528	2	Y	353	355	0			5
							3	4	388	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57861	X	57861	-0-	-0-	-0-	701	1	55652	2	Y	1349	1335	0			18
							24	4	1484	9							
07	60846	X	60846	-0-	-0-	-0-	689	1	58544	2	Y	1445	1449	0			14
							23	4	1590	9							
08	58854	X	58854	-0-	-0-	-0-	719	1	58100	2	Y	-0-	14	0			-0-
							35	4									
09	57832	X	57832	-0-	-0-	-0-	703	1	55769	2	Y	1218	1205	0			13
							20	4	1340	9							
10	59579	X	59579	-0-	-0-	-0-	705	1	57543	2	Y	1182	1179	0			16
							31	4	1300	9							
*11	60379	X	60379	-0-	-0-	-0-	672	1	58613	2	Y	962	965	0			13
							36	4	1058	9							

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

06	3000	X	2684	-0-	-316	-0-	2634	2	50	9	N	45					207
07	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	2652	2	29	9	N	26	186	0			47
08	3100	X	2438	-0-	-662	-0-	2386	2	52	9	N	47					94
09	2670	X	2436	-0-	-234	-0-	2394	2	42	9	N	38					132
10	2759	X	1697	-0-	-1062	-0-	1672	2	25	9	N	23					155
11	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	2310	2	41	9	N	37					192

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

06	2370	X	1438	-0-	-932	-0-	1405	2	33	9	N	30	181	0			25
07	2449	X	1566	-0-	-883	-0-	1529	2	37	9	N	34					59
08	2449	X	2192	-0-	-257	-0-	2181	2	11	9	N	10					69
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2511	2	55	9	N	50					119
10	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2052	2	85	9	N	77					196
*11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2749	2	77	9	N	70	193	0			73

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	85	1	6763	2	Y	163	162	0			2
							3	4	179	9							
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	85	1	7213	2	Y	179	179	0			2
							3	4	197	9							
08	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	88	1	7092	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
09	5250	X	4463	-0-	-787	-0-	54	1	4302	2	Y	95	94	0			1
							2	4	105	9							
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	78	1	6364	2	Y	131	130	0			2
							3	4	144	9							
*11	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	97	1	8423	2	Y	138	138	0			2
							5	4	152	9							

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	32	1	2555	2	Y	62	61	0			1
							1	4	68	9							
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	31	1	2664	2	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							
08	2108	X	1755	-0-	-353	-0-	21	1	1733	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	41	1	3277	2	Y	71	70	0			1
							1	4	78	9							
10	2759	X	2219	-0-	-540	-0-	26	1	2144	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
*11	2670	X	2177	-0-	-493	-0-	24	1	2115	2	Y	34	35	0			-0-
							1	4	37	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	4	1	378	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	4	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	374	-0-	-106	-0-	4	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	206	-0-	-166	-0-	3	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	3	1	231	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

06	6990	X	4890	-0-	-2100	-0-	51	1	4718	2	Y	110	113	0			1
							121	9									
07	7223	X	7041	-0-	-182	-0-	72	1	6789	2	Y	163	162	0			2
							1	4	179	9							
08	7130	X	6991	-0-	-139	-0-	77	1	6913	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	6900	X	6790	-0-	-110	-0-	66	1	6549	2	Y	156	154	0			2
							3	4	172	9							
10	7130	X	6810	-0-	-320	-0-	82	1	6558	2	Y	149	149	0			2
							6	4	164	9							
*11	6810	X	6462	-0-	-348	-0-	81	1	6268	2	Y	102	103	0			1
							1	4	112	9							

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4549	2	9	9	N	8	92	0			16
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3427	2	7	9	N	6					22
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4795	2	17	9	N	15					37
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3945	2	3	9	N	3					40
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					40
*11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4583	2	2	9	N	2					42

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4527	2	139	9	N	126					188
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3143	2	45	9	N	41					229
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4702	2	80	9	N	73	233	0			69
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3322	2	73	9	N	66					135
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2975	2	88	9	N	80	32	0	56	1	127
*11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3574	2	59	9	N	54					181

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

06	7380	X	5597	-0-	-1783	-0-	58	1	5399	2	Y	127	128	0			2
							140	9									
07	7192	X	5407	-0-	-1785	-0-	55	1	5216	2	Y	124	125	0			1
							136	9									
08	6448	X	4526	-0-	-1922	-0-	50	1	4476	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	6240	X	5513	-0-	-727	-0-	54	1	5317	2	Y	126	125	0			1
							3	4	139	9							
10	5797	X	4783	-0-	-1014	-0-	58	1	4605	2	Y	105	105	0			1
							4	4	116	9							
11	5610	X	3430	-0-	-2180	-0-	43	1	3326	2	Y	55	55	0			1
							61	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

06	8370	X	7652	-0-	-718	-0-	93	1	7360	2	Y	178	177	0			2
							3	4	196	9							
07	9455	X	7449	-0-	-2006	-0-	84	1	7166	2	Y	178	178	0			2
							3	4	196	9							
08	9455	X	7237	-0-	-2218	-0-	88	1	7145	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
09	9150	X	7079	-0-	-2071	-0-	86	1	6826	2	Y	149	147	0			2
							3	4	164	9							
10	8649	X	7273	-0-	-1376	-0-	86	1	7025	2	Y	144	144	0			2
							4	4	158	9							
*11	7650	X	7366	-0-	-284	-0-	82	1	7150	2	Y	118	118	0			2
							4	4	130	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	6493	-0-	-107	-0-	79	1	6244	2	Y	152	150	0			2
							3	4	167	9							
07	5890	X	5272	-0-	-618	-0-	60	1	5072	2	Y	125	126	0			1
							2	4	138	9							
08	5890	X	2814	-0-	-3076	-0-	34	1	2778	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
09	6480	X	4301	-0-	-2179	-0-	52	1	4148	2	Y	90	89	0			1
							2	4	99	9							
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	82	1	6674	2	Y	137	136	0			2
							4	4	151	9							
*11	6480	X	3612	-0-	-2868	-0-	40	1	3507	2	Y	57	58	0			1
							2	4	63	9							

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

06	14B2 EXT		46	-0-	46	1291	45	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-
09	1291	X	-0-	-0-	-1291	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

06	9390	X	6301	-0-	-3089	-0-	76	1	6060	2	Y	147	145	0			2
							3	4	162	9							
07	8897	X	6989	-0-	-1908	-0-	79	1	6724	2	Y	166	166	0			2
							3	4	183	9							
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	107	1	8603	2	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
09	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	112	1	8874	2	Y	194	192	0			2
							3	4	213	9							
10	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	96	1	7821	2	Y	161	161	0			2
							4	4	177	9							
*11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	103	1	9029	2	Y	148	148	0			2
							5	4	163	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5542	-0-	-518	-0-	5360	2	182	9	N	165	193	0			171
07	7130	X	4365	-0-	-2765	-0-	4207	2	158	9	N	144					315
08	7130	X	5962	-0-	-1168	-0-	5772	2	190	9	N	173	414	0			74
09	6900	X	4566	-0-	-2334	-0-	4456	2	110	9	N	100					174
10	5983	X	3878	-0-	-2105	-0-	3839	2	39	9	N	35	173	0			36
11	5760	X	5267	-0-	-493	-0-	5184	2	83	9	N	75					111
	HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #: 16		RRCID -> 187244					COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720		PERF.10182 - 10404
06	19620	X	19238	-0-	-382	-0-	233	1	18503	2	Y	449	444	0			6
							8	4	494	9							
07	20646	X	19654	-0-	-992	-0-	223	1	18909	2	Y	467	468	0			5
							8	4	514	9							
08	20646	X	19578	-0-	-1068	-0-	239	1	19327	2	Y	-0-	5	0			-0-
							12	4									
09	19980	X	19515	-0-	-465	-0-	237	1	18819	2	Y	411	407	0			4
							7	4	452	9							
10	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	239	1	19531	2	Y	401	400	0			5
							11	4	441	9							
*11	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	225	1	19677	2	Y	323	324	0			4
							12	4	355	9							
	WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 187343					COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677		PERF.11948 - 12470
06	7620	X	6519	-0-	-1101	-0-	79	1	6270	2	Y	152	150	0			2
							3	4	167	9							
07	7874	X	4975	-0-	-2899	-0-	56	1	4787	2	Y	118	119	0			1
							2	4	130	9							
08	6727	X	6391	-0-	-336	-0-	78	1	6309	2	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
09	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	74	1	5869	2	Y	128	127	0			1
							2	4	141	9							
10	6727	X	2839	-0-	-3888	-0-	34	1	2741	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
11	6510	X	3509	-0-	-3001	-0-	39	1	3406	2	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
	DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 188022					COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 13300		PERF.11024 - 11190
06	2760	X	374	-0-	-2386	-0-	4	1	360	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2852	X	280	-0-	-2572	-0-	3	1	270	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2201	X	364	-0-	-1837	-0-	4	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	624	-0-	-966	-0-	6	1	603	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	527	X	393	-0-	-134	-0-	5	1	378	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	6	1	443	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30060	X	8491	-0-	-21569	-0-	103	1	8167	2	Y	198	196	0		3
							3	4	218	9						
07	24924	X	7725	-0-	-17199	-0-	87	1	7434	2	Y	183	184	0		2
							3	4	201	9						
08	16275	X	6694	-0-	-9581	-0-	82	1	6608	2	Y	-0-	2	0		-0-
							4	4								
09	12660	X	5892	-0-	-6768	-0-	72	1	5682	2	Y	124	123	0		1
							2	4	136	9						
10	7533	X	5422	-0-	-2111	-0-	64	1	5237	2	Y	107	107	0		1
							3	4	118	9						
11	7290	X	4957	-0-	-2333	-0-	55	1	4812	2	Y	79	79	0		1
							3	4	87	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15210	X	7817	-0-	-7393	-0-	82	1	7538	2	Y	178	180	0		2
							1	4	196	9						
07	15717	X	5212	-0-	-10505	-0-	53	1	5027	2	Y	120	121	0		1
							132	9								
08	11811	X	1557	-0-	-10254	-0-	17	1	1540	2	Y	-0-	1	0		-0-
09	10110	X	2881	-0-	-7229	-0-	28	1	2779	2	Y	66	65	0		1
							1	4	73	9						
10	8773	X	113	-0-	-8660	-0-	1	1	110	2	Y	2	3	0		-0-
							2	9								
11	7830	X	1461	-0-	-6369	-0-	18	1	1418	2	Y	23	23	0		-0-
							25	9								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	12657	-0-	-963	-0-	153	1	12174	2	Y	295	292	0		4
							5	4	325	9						
07	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	159	1	13501	2	Y	333	334	0		3
							5	4	366	9						
08	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	163	1	13197	2	Y	-0-	3	0		-0-
							8	4								
09	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	162	1	12854	2	Y	281	278	0		3
							5	4	309	9						
10	14043	X	11985	-0-	-2058	-0-	142	1	11575	2	Y	238	238	0		3
							6	4	262	9						
*11	13590	X	5919	-0-	-7671	-0-	66	1	5747	2	Y	94	96	0		1
							3	4	103	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	525	-0-	-975	-0-	5	1	507	2	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
07	1550	X	721	-0-	-829	-0-	7	1	695	2	Y	17	17	0		-0-
							19	9								
08	1519	X	621	-0-	-898	-0-	7	1	614	2	Y	-0-				-0-
09	1470	X	780	-0-	-690	-0-	8	1	752	2	Y	18	18	0		-0-
							20	9								
10	868	X	49	-0-	-819	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
11	690	X	4	-0-	-686	-0-	4	2			Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	28	-0-	-3752	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3875	X	9	-0-	-3866	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	8	-0-	-3495	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	33	-0-	-3357	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	341	X	23	-0-	-318	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

06	12870	X	11654	-0-	-1216	-0-	122	1	11238	2	Y	266	268	0			4
							1	4	293	9							
07	13020	X	11543	-0-	-1477	-0-	118	1	11132	2	Y	265	266	0			3
							1	4	292	9							
08	12586	X	11291	-0-	-1295	-0-	124	1	11166	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
09	12180	X	11113	-0-	-1067	-0-	109	1	10718	2	Y	255	252	0			3
							5	4	281	9							
10	12586	X	11467	-0-	-1119	-0-	139	1	11042	2	Y	251	251	0			3
							10	4	276	9							
*11	11640	X	10824	-0-	-816	-0-	135	1	10499	2	Y	172	173	0			2
							1	4	189	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

06	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	7999	2	157	9	N	143	193	0			160
07	9207	X	5836	-0-	-3371	-0-	5673	2	163	9	N	148					308
08	9579	X	8791	-0-	-788	-0-	8616	2	175	9	N	159	244	0			223
09	9270	X	6930	-0-	-2340	-0-	6758	2	172	9	N	156	193	0			186
10	9579	X	5923	-0-	-3656	-0-	5756	2	167	9	N	152	240	0			98
11	8520	X	5217	-0-	-3303	-0-	5114	2	103	9	N	94					192

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

06	12240	X	7200	-0-	-5040	-0-	75	1	6944	2	Y	164	165	0			2
							1	4	180	9							
07	12121	X	3475	-0-	-8646	-0-	36	1	3351	2	Y	80	81	0			1
							88	9									
08	11005	X	8710	-0-	-2295	-0-	96	1	8613	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	10650	X	8256	-0-	-2394	-0-	81	1	7963	2	Y	189	187	0			2
							4	4	208	9							
10	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	109	1	8660	2	Y	197	196	0			3
							8	4	217	9							
*11	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	120	1	9302	2	Y	152	153	0			2
							1	4	167	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

06	1800	X	516	-0-	-1284	-0-	5	1	498	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
07	527	X	318	-0-	-209	-0-	3	1	307	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	2387	X	356	-0-	-2031	-0-	4	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	2310	X	295	-0-	-2015	-0-	3	1	284	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2387	X	491	-0-	-1896	-0-	6	1	473	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	13	1	1002	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

06	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	269	1	21334	2	Y	517	511	0			7
							9	4	569	9							
07	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	263	1	22353	2	Y	551	553	0			5
							9	4	606	9							
08	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	276	1	22268	2	Y	-0-	5	0			-0-
							13	4									
09	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	268	1	21234	2	Y	464	459	0			5
							8	4	510	9							
10	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	268	1	21866	2	Y	449	448	0			6
							12	4	494	9							
*11	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	251	1	21905	2	Y	360	361	0			5
							13	4	396	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

06	8400	X	2822	-0-	-5578	-0-	29	1	2721	2	Y	65	67	0			1
							72	9									
07	8308	X	2797	-0-	-5511	-0-	29	1	2696	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
08	6727	X	5405	-0-	-1322	-0-	60	1	5345	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	110	1	10849	2	Y	257	254	0			3
							5	4	283	9							
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	121	1	9640	2	Y	219	219	0			3
							9	4	241	9							
*11	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	127	1	9843	2	Y	161	162	0			2
							1	4	177	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	2595	2	164	9	N	149	100	0			123
07	2666	N	1968	-0-	-698	-0-	1839	2	129	9	N	117					240
08	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	2836	2	190	9	N	173	353	0			60
09	2970	X	2357	-0-	-613	-0-	2213	2	144	9	N	131					191
10	3069	X	2157	-0-	-912	-0-	1990	2	167	9	N	152	225	0			118
11	2940	X	2714	-0-	-226	-0-	2574	2	140	9	N	127	178	0			67

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22380	X	10043	-0-	-12337	-0-	105	1	9686	2	Y	228	231	0			3
							1	4	251	9							
07	19034	X	9341	-0-	-9693	-0-	95	1	9008	2	Y	215	216	0			2
							1	4	237	9							
08	15066	X	8244	-0-	-6822	-0-	91	1	8152	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	13080	X	7597	-0-	-5483	-0-	74	1	7328	2	Y	174	172	0			2
							4	4	191	9							
10	12121	X	7270	-0-	-4851	-0-	88	1	7001	2	Y	159	159	0			2
							6	4	175	9							
*11	10050	X	6536	-0-	-3514	-0-	82	1	6339	2	Y	104	105	0			1
							1	4	114	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	479	-0-	-91	-0-	6	1	461	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	7	1	578	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	589	X	455	-0-	-134	-0-	6	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	461	-0-	-19	-0-	6	1	444	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	589	X	393	-0-	-196	-0-	5	1	379	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	570	X	515	-0-	-55	-0-	6	1	500	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	8985	-0-	-975	-0-	94	1	8664	2	Y	205	207	0			3
							1	4	226	9							
07	10292	X	8719	-0-	-1573	-0-	89	1	8409	2	Y	200	201	0			2
							1	4	220	9							
08	10788	X	8331	-0-	-2457	-0-	92	1	8238	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	10440	X	8589	-0-	-1851	-0-	84	1	8284	2	Y	197	195	0			2
							4	4	217	9							
10	10788	X	8638	-0-	-2150	-0-	105	1	8316	2	Y	190	189	0			3
							8	4	209	9							
*11	9000	X	8737	-0-	-263	-0-	109	1	8474	2	Y	139	140	0			2
							1	4	153	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	6	1	525	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	837	N	369	-0-	-468	-0-	4	1	355	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	496	N	337	-0-	-159	-0-	4	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	5	1	505	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	7	1	535	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	586	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

06	11430	X	2545	-0-	-8885	-0-	27	1	2454	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
07	11811	X	1989	-0-	-9822	-0-	20	1	1919	2	Y	45	46	0			-0-
							50	9									
08	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	128	1	11527	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	50	1	4934	2	Y	119	118	0			1
							2	4	131	9							
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	36	1	2904	2	Y	66	66	0			1
							3	4	73	9							
11	11280	X	2285	-0-	-8995	-0-	29	1	2216	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	694	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	7	1	630	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	651	N	456	-0-	-195	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	546	-0-	-174	-0-	5	1	528	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	651	N	347	-0-	-304	-0-	4	1	334	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	8	1	627	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

06	5040	X	3054	-0-	-1986	-0-	32	1	2945	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
07	5208	X	4180	-0-	-1028	-0-	43	1	4031	2	Y	96	96	0			1
							106	9									
08	4557	X	3808	-0-	-749	-0-	42	1	3766	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4410	X	2967	-0-	-1443	-0-	29	1	2862	2	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
10	4309	X	3161	-0-	-1148	-0-	38	1	3044	2	Y	69	69	0			1
							3	4	76	9							
11	4050	X	3111	-0-	-939	-0-	39	1	3017	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	34	1	2669	2	Y	65	64	0			1
							1	4	72	9							
07	5146	X	3536	-0-	-1610	-0-	40	1	3403	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
08	5146	X	2469	-0-	-2677	-0-	30	1	2438	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	4980	X	2467	-0-	-2513	-0-	30	1	2379	2	Y	52	51	0			1
							1	4	57	9							
10	3534	X	1948	-0-	-1586	-0-	23	1	1881	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
*11	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	73	1	6331	2	Y	103	103	0			1
							4	4	113	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	950	-0-	-370	-0-	10	1	917	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
07	1364	X	959	-0-	-405	-0-	10	1	925	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	1240	X	1176	-0-	-64	-0-	13	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	934	-0-	-266	-0-	9	1	902	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
10	1054	X	993	-0-	-61	-0-	12	1	956	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
*11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	15	1	1140	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14430	X	11942	-0-	-2488	-0-	125	1	11517	2	Y	272	275	0			4
							1	4	299	9							
07	14477	X	11951	-0-	-2526	-0-	122	1	11525	2	Y	275	276	0			3
							1	4	303	9							
08	13733	X	11552	-0-	-2181	-0-	127	1	11424	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
09	13290	X	11120	-0-	-2170	-0-	109	1	10725	2	Y	255	252	0			3
							5	4	281	9							
10	13733	X	11080	-0-	-2653	-0-	134	1	10670	2	Y	242	242	0			3
							10	4	266	9							
*11	11940	X	11334	-0-	-606	-0-	142	1	10992	2	Y	180	181	0			2
							2	4	198	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5298	-0-	-522	-0-	64	1	5096	2	Y	124	122	0			2
							2	4	136	9							
07	6014	X	5297	-0-	-717	-0-	60	1	5097	2	Y	125	126	0			1
							2	4	138	9							
08	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	65	1	5266	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
09	5610	X	4271	-0-	-1339	-0-	52	1	4118	2	Y	90	89	0			1
							2	4	99	9							
10	5797	X	5730	-0-	-67	-0-	68	1	5534	2	Y	114	113	0			2
							3	4	125	9							
*11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	62	1	5376	2	Y	88	89	0			1
							3	4	97	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11790	X	8273	-0-	-3517	-0-	86	1	7979	2	Y	188	191	0			2
							1	4	207	9							
07	11005	X	4794	-0-	-6211	-0-	49	1	4623	2	Y	111	112	0			1
							122	9									
08	10075	X	9418	-0-	-657	-0-	104	1	9313	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	9750	X	7225	-0-	-2525	-0-	71	1	6968	2	Y	166	164	0			2
							3	4	183	9							
10	10075	X	8219	-0-	-1856	-0-	99	1	7916	2	Y	179	179	0			2
							7	4	197	9							
11	9120	X	5281	-0-	-3839	-0-	66	1	5122	2	Y	84	85	0			1
							1	4	92	9							

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 14670

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

06	1470	X	973	-0-	-497	-0-	10	1	939	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	992	X	774	-0-	-218	-0-	8	1	746	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	992	X	723	-0-	-269	-0-	8	1	715	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	747	-0-	-213	-0-	7	1	721	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	992	X	538	-0-	-454	-0-	7	1	518	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
11	960	X	311	-0-	-649	-0-	4	1	301	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		109	-0-	109	114	1	1	106	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	14B2 EXT		322	-0-	322	436	4	1	312	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

06	11160	X	5844	-0-	-5316	-0-	61	1	5637	2	Y	133	135	0			2
							146	9									
07	11532	X	3790	-0-	-7742	-0-	39	1	3655	2	Y	87	88	0			1
							96	9									
08	9920	X	2722	-0-	-7198	-0-	30	1	2692	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	8910	X	2470	-0-	-6440	-0-	24	1	2382	2	Y	57	56	0			1
							1	4	63	9							
10	8463	X	2507	-0-	-5956	-0-	30	1	2414	2	Y	55	55	0			1
							2	4	61	9							
*11	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	84	1	6545	2	Y	107	107	0			1
							1	4	118	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	3141	-0-	-5349	-0-	33	1	3030	2	Y	71	74	0			1
							78	9									
07	8370	X	5552	-0-	-2818	-0-	57	1	5355	2	Y	127	127	0			1
							140	9									
08	7750	X	6035	-0-	-1715	-0-	67	1	5967	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	7500	X	5967	-0-	-1533	-0-	58	1	5756	2	Y	136	135	0			1
							3	4	150	9							
10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	94	1	7474	2	Y	170	169	0			2
							7	4	187	9							
*11	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	105	1	8119	2	Y	134	134	0			2
							1	4	147	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	3892	-0-	-1298	-0-	41	1	3754	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
07	5363	X	1413	-0-	-3950	-0-	14	1	1364	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
08	5115	X	2993	-0-	-2122	-0-	33	1	2960	2	Y	-0-					-0-
09	4920	X	2132	-0-	-2788	-0-	21	1	2055	2	Y	50	49	0			1
							1	4	55	9							
10	4030	X	1910	-0-	-2120	-0-	23	1	1839	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
*11	3900	X	1106	-0-	-2794	-0-	14	1	1073	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2536	-0-	-1184	-0-	26	1	2446	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
07	4278	X	2740	-0-	-1538	-0-	28	1	2643	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
08	4278	X	1172	-0-	-3106	-0-	13	1	1159	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4140	X	302	-0-	-3838	-0-	3	1	291	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	57	1	4499	2	Y	102	101	0			1
							4	4	112	9							
*11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	62	1	4801	2	Y	79	79	0			1
							1	4	87	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	5237	-0-	-433	-0-	55	1	5051	2	Y	119	120	0			2
							131	9									
07	5859	X	4489	-0-	-1370	-0-	46	1	4330	2	Y	103	104	0			1
							113	9									
08	5766	X	4479	-0-	-1287	-0-	49	1	4430	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5580	X	3939	-0-	-1641	-0-	39	1	3799	2	Y	90	89	0			1
							2	4	99	9							
10	5766	X	2999	-0-	-2767	-0-	36	1	2887	2	Y	66	66	0			1
							3	4	73	9							
11	5250	X	2148	-0-	-3102	-0-	27	1	2084	2	Y	34	35	0			-0-
							37	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	8174	-0-		-316	-0-	99	1	7862	2	Y	191	189	0			3
								3	4	210	9							
07	9021	X	8488	-0-		-533	-0-	96	1	8168	2	Y	201	202	0			2
								3	4	221	9							
08	9021	X	8235	-0-		-786	-0-	101	1	8129	2	Y	-0-	2	0			-0-
								5	4									
09	8730	X	8297	-0-		-433	-0-	101	1	8000	2	Y	175	173	0			2
								3	4	193	9							
10	8494	X	7348	-0-		-1146	-0-	87	1	7096	2	Y	146	146	0			2
								4	4	161	9							
11	8220	X	6208	-0-		-2012	-0-	69	1	6027	2	Y	98	99	0			1
								4	4	108	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7650	X	6281	-0-		-1369	-0-	66	1	6057	2	Y	143	146	0			2
								1	4	157	9							
07	6789	X	6338	-0-		-451	-0-	65	1	6112	2	Y	145	146	0			1
								1	4	160	9							
08	9114	X	6206	-0-		-2908	-0-	68	1	6137	2	Y	-0-	1	0			-0-
								1	4									
09	8820	X	5690	-0-		-3130	-0-	56	1	5488	2	Y	130	129	0			1
								3	4	143	9							
10	9114	X	6347	-0-		-2767	-0-	77	1	6110	2	Y	140	139	0			2
								6	4	154	9							
*11	6270	X	5732	-0-		-538	-0-	72	1	5559	2	Y	91	92	0			1
								1	4	100	9							

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10616 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					N	-0-					79
07	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	1603	2	39	9	N	35					114
08	598	N	598	-0-		-0-	-0-	598	2			N	-0-					114
09	87	N	87	-0-		-0-	-0-	87	2			N	-0-					114
10	3100	N	87262	-0-		84162	84162	85114	2	2148	9	N	1953	1701	0	188	1	178
*11	3000	N	68743	-0-		65743	149905	66742	2	2001	9	N	1819	1722	0			275

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13680	X	12114	-0-		-1566	-0-	126	1	11683	2	Y	276	278	0			4
								1	4	304	9							
07	13392	X	11306	-0-		-2086	-0-	116	1	10903	2	Y	260	261	0			3
								1	4	286	9							
08	12710	X	10871	-0-		-1839	-0-	120	1	10750	2	Y	-0-	3	0			-0-
								1	4									
09	12300	X	11124	-0-		-1176	-0-	109	1	10729	2	Y	255	252	0			3
								5	4	281	9							
10	12710	X	11733	-0-		-977	-0-	142	1	11299	2	Y	256	256	0			3
								10	4	282	9							
*11	12120	X	11237	-0-		-883	-0-	140	1	10898	2	Y	179	180	0			2
								2	4	197	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	157	1	12446	2	Y	301	298	0			4
							5	4	331	9							
07	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	153	1	12996	2	Y	321	322	0			3
							5	4	353	9							
08	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	161	1	12987	2	Y	-0-	3	0			-0-
							8	4									
09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	151	1	12007	2	Y	263	260	0			3
							4	4	289	9							
10	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	146	1	11951	2	Y	245	245	0			3
							6	4	270	9							
*11	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	148	1	12935	2	Y	213	213	0			3
							8	4	234	9							

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

06	12150	X	9233	-0-	-2917	-0-	9111	2	122	9	Y	111	86	0	62	1	36
07	12555	X	9516	-0-	-3039	-0-	9402	2	114	9	Y	104	73	0	12	1	55
08	12555	X	8650	-0-	-3905	-0-	8576	2	74	9	Y	67	53	0	33	1	36
09	9240	X	8283	-0-	-957	-0-	8211	2	72	9	Y	65	57	0	21	1	23
10	9548	X	8323	-0-	-1225	-0-	8249	2	74	9	Y	67	39	0	18	1	33
11	9240	X	8722	-0-	-518	-0-	8644	2	78	9	Y	71	70	0			34

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

06	42690	X	25295	-0-	-17395	-0-	264	1	24395	2	Y	576	586	0			8
							2	4	634	9							
07	44113	X	21265	-0-	-22848	-0-	217	1	20508	2	Y	489	492	0			5
							2	4	538	9							
08	36983	X	18656	-0-	-18327	-0-	206	1	18448	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
09	35790	X	14569	-0-	-21221	-0-	142	1	14051	2	Y	335	331	0			4
							7	4	369	9							
10	22909	X	12825	-0-	-10084	-0-	155	1	12350	2	Y	281	281	0			4
							11	4	309	9							
*11	22170	X	10814	-0-	-11356	-0-	135	1	10490	2	Y	171	173	0			2
							1	4	188	9							

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

06	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12552	2	113	9	Y	103	80	0	58	1	34
07	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12098	2	106	9	Y	96	68	0	11	1	51
08	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10414	2	99	9	Y	90	50	0	44	1	47
09	9960	X	9740	-0-	-220	-0-	9645	2	95	9	Y	86	76	0	28	1	29
10	13082	X	9429	-0-	-3653	-0-	9330	2	99	9	Y	90	52	0	24	1	43
11	12660	X	8141	-0-	-4519	-0-	8045	2	96	9	Y	87	88	0			42

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

06	14970	X	10747	-0-	-4223	-0-	112	1	10366	2	Y	244	247	0			3
							1	4	268	9							
07	14229	X	9859	-0-	-4370	-0-	101	1	9507	2	Y	227	228	0			2
							1	4	250	9							
08	12710	X	8816	-0-	-3894	-0-	97	1	8718	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	12300	X	9521	-0-	-2779	-0-	93	1	9183	2	Y	218	216	0			2
							5	4	240	9							
10	12338	X	9199	-0-	-3139	-0-	111	1	8858	2	Y	202	201	0			3
							8	4	222	9							
*11	10740	X	8285	-0-	-2455	-0-	104	1	8035	2	Y	132	133	0			2
							1	4	145	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

06	8250	X	7591	-0-	-659	-0-	7591	2			Y	-0-					3
07	8525	X	7579	-0-	-946	-0-	7579	2			Y	-0-					3
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			Y	-0-					3
09	8010	X	7134	-0-	-876	-0-	7131	2	3	9	Y	3					6
10	7843	X	6494	-0-	-1349	-0-	6491	2	3	9	Y	3					9
11	8160	X	7038	-0-	-1122	-0-	7035	2	3	9	Y	3	11	0			1

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

06	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	124	1	9875	2	Y	239	237	0			3
							4	4	263	9							
07	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	128	1	10885	2	Y	269	269	0			3
							4	4	296	9							
08	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	157	1	12683	2	Y	-0-	3	0			-0-
							8	4									
09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	111	1	8837	2	Y	194	192	0			2
							3	4	213	9							
10	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	97	1	7939	2	Y	163	163	0			2
							4	4	179	9							
*11	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	93	1	8144	2	Y	134	134	0			2
							5	4	147	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

06	6120	X	5017	-0-	-1103	-0-	61	1	4824	2	Y	118	116	0			2
							2	4	130	9							
07	6324	X	2580	-0-	-3744	-0-	29	1	2483	2	Y	61	62	0			1
							1	4	67	9							
08	5239	X	3817	-0-	-1422	-0-	47	1	3768	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
09	5010	X	4906	-0-	-104	-0-	60	1	4731	2	Y	103	102	0			1
							2	4	113	9							
10	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	53	1	4339	2	Y	89	89	0			1
							2	4	98	9							
*11	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	62	1	5449	2	Y	90	90	0			1
							3	4	99	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

06	9300	X	5010	-0-	-4290	-0-	52	1	4833	2	Y	114	115	0			2
							125	9									
07	8401	X	2769	-0-	-5632	-0-	28	1	2671	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
08	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	84	1	7564	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	104	1	10238	2	Y	243	240	0			3
							5	4	267	9							
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	75	1	5977	2	Y	136	137	0			2
							5	4	150	9							
*11	7410	X	4778	-0-	-2632	-0-	60	1	4633	2	Y	76	77	0			1
							1	4	84	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	4075	-0-	-1745	-0-	43	1	3931	2	Y	92	94	0			1
							101	9									
07	5363	X	4183	-0-	-1180	-0-	43	1	4034	2	Y	96	96	0			1
							106	9									
08	5673	X	3858	-0-	-1815	-0-	43	1	3815	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5490	X	4320	-0-	-1170	-0-	42	1	4167	2	Y	99	98	0			1
							2	4	109	9							
10	5673	X	4447	-0-	-1226	-0-	54	1	4282	2	Y	97	97	0			1
							4	4	107	9							
*11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	61	1	4721	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

06	4740	X	3532	-0-	-1208	-0-	3489	2	43	9	Y	39					87
07	4123	X	2686	-0-	-1437	-0-	2682	2	4	9	Y	4	60	0			31
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	32	30	0			33
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	29	34	0			28
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	31	35	0			24
11	3540	X	29	-0-	-3511	-0-	1	2	28	9	Y	25					49

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

06	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	133	1	12263	2	Y	289	291	0			4
							1	4	318	9							
07	12028	X	11147	-0-	-881	-0-	114	1	10749	2	Y	257	258	0			3
							1	4	283	9							
08	12183	X	11402	-0-	-781	-0-	126	1	11275	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
09	12720	X	10194	-0-	-2526	-0-	100	1	9833	2	Y	233	231	0			2
							5	4	256	9							
10	11811	X	9844	-0-	-1967	-0-	119	1	9478	2	Y	216	215	0			3
							9	4	238	9							
*11	11430	X	9195	-0-	-2235	-0-	115	1	8918	2	Y	146	147	0			2
							1	4	161	9							

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1771	2	39	9	Y	35					78
07	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1601	2	25	9	Y	23	67	0			34
08	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1879	2	35	9	Y	32	33	0			33
09	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	1684	2	32	9	Y	29	34	0			28
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1707	2	34	9	Y	31	35	0			24
11	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	1637	2	28	9	Y	25					49

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

06	4950	X	3373	-0-	-1577	-0-	3351	2	22	9	Y	20	22	0			9
07	4991	X	4073	-0-	-918	-0-	4053	2	20	9	Y	18	11	0			16
08	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4683	2	43	9	Y	39	24	0			31
09	4800	X	3566	-0-	-1234	-0-	3530	2	36	9	Y	33	58	0			6
10	4061	X	3468	-0-	-593	-0-	3438	2	30	9	Y	27	15	0			18
11	4560	X	2405	-0-	-2155	-0-	2375	2	30	9	Y	27	28	0			17

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49680	X	40999	-0-	-8681	-0-	428	1	39543	2	Y	932	943	0			12
							3	4	1025	9							
07	51336	X	40666	-0-	-10670	-0-	416	1	39217	2	Y	936	939	0			9
							3	4	1030	9							
08	50251	X	37513	-0-	-12738	-0-	413	1	37097	2	Y	-0-	9	0			-0-
							3	4									
09	46230	X	36036	-0-	-10194	-0-	352	1	34758	2	Y	826	817	0			9
							17	4	909	9							
10	39866	X	35723	-0-	-4143	-0-	432	1	34398	2	Y	783	781	0			11
							32	4	861	9							
*11	38580	X	34863	-0-	-3717	-0-	436	1	33813	2	Y	554	558	0			7
							5	4	609	9							

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 9980

06	15780	X	12148	-0-	-3632	-0-	127	1	11716	2	Y	276	279	0			4
							1	4	304	9							
07	16306	X	11645	-0-	-4661	-0-	119	1	11230	2	Y	268	269	0			3
							1	4	295	9							
08	14198	X	10927	-0-	-3271	-0-	120	1	10806	2	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
09	13650	X	10320	-0-	-3330	-0-	101	1	9954	2	Y	236	234	0			2
							5	4	260	9							
10	14105	X	10261	-0-	-3844	-0-	124	1	9880	2	Y	225	224	0			3
							9	4	248	9							
*11	12150	X	9441	-0-	-2709	-0-	118	1	9157	2	Y	150	151	0			2
							1	4	165	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

06	13200	X	11544	-0-	-1656	-0-	140	1	11103	2	Y	269	266	0			4
							5	4	296	9							
07	13640	X	11990	-0-	-1650	-0-	136	1	11535	2	Y	285	286	0			3
							5	4	314	9							
08	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	137	1	11025	2	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
09	11550	X	11138	-0-	-412	-0-	135	1	10742	2	Y	234	232	0			2
							4	4	257	9							
10	11997	X	10357	-0-	-1640	-0-	122	1	10003	2	Y	206	205	0			3
							5	4	227	9							
*11	11610	X	10890	-0-	-720	-0-	121	1	10573	2	Y	173	174	0			2
							6	4	190	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	2819	-0-	-1681	-0-	34	1	2711	2	Y	66	65	0			1
							1	4	73	9							
07	4743	X	4360	-0-	-383	-0-	49	1	4196	2	Y	103	103	0			1
							2	4	113	9							
08	4743	X	3417	-0-	-1326	-0-	42	1	3373	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	61	1	4864	2	Y	106	105	0			1
							2	4	117	9							
10	4371	X	3179	-0-	-1192	-0-	38	1	3070	2	Y	63	63	0			1
							2	4	69	9							
*11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	52	1	4522	2	Y	74	74	0			1
							3	4	81	9							

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

06	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10498	2	107	9	Y	97	108	0			46
07	10323	X	9586	-0-	-737	-0-	9487	2	99	9	Y	90	54	0			82
08	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11532	2	169	9	Y	154	111	0			125
09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10793	2	146	9	Y	133	234	0			24
10	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10832	2	118	9	Y	107	60	0			71
11	9750	X	9391	-0-	-359	-0-	9260	2	131	9	Y	119	118	0			72

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	845	-0-	-145	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	35	1	2791	2	Y	68	67	0			1
							1	4	75	9							
07	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	36	1	3043	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
08	3348	X	2454	-0-	-894	-0-	30	1	2423	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	3240	X	627	-0-	-2613	-0-	8	1	604	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	3348	X	1066	-0-	-2282	-0-	13	1	1029	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
11	3060	X	1504	-0-	-1556	-0-	17	1	1460	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

06	13260	X	611	-0-	-12649	-0-	7	1	589	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
07	12307	X	6598	-0-	-5709	-0-	75	1	6347	2	Y	157	155	0			2
							3	4	173	9							
08	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	165	1	13296	2	Y	-0-	2	0			-0-
							8	4									
09	9210	X	8206	-0-	-1004	-0-	100	1	7912	2	Y	174	172	0			2
							3	4	191	9							
10	9517	X	3868	-0-	-5649	-0-	46	1	3735	2	Y	77	78	0			1
							2	4	85	9							
11	13020	X	6743	-0-	-6277	-0-	75	1	6546	2	Y	107	107	0			1
							4	4	118	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	48510	X	34405	-0-	-14105	-0-	417	1	33092	2	Y	802	794	0		11
							14	4	882	9						
07	50127	X	32817	-0-	-17310	-0-	372	1	31574	2	Y	780	783	0		8
							13	4	858	9						
08	50127	X	34426	-0-	-15701	-0-	421	1	33984	2	Y	-0-	8	0		-0-
							21	4								
09	46290	X	28117	-0-	-18173	-0-	342	1	27113	2	Y	593	587	0		6
							10	4	652	9						
10	29915	X	25672	-0-	-4243	-0-	304	1	24794	2	Y	510	509	0		7
							13	4	561	9						
*11	28950	X	22362	-0-	-6588	-0-	249	1	21708	2	Y	356	358	0		5
							13	4	392	9						

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	4642	-0-	-1718	-0-	56	1	4465	2	Y	108	107	0		1
							2	4	119	9						
07	6572	X	4860	-0-	-1712	-0-	55	1	4675	2	Y	116	116	0		1
							2	4	128	9						
08	5208	X	3314	-0-	-1894	-0-	41	1	3271	2	Y	-0-	1	0		-0-
							2	4								
09	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	74	1	5892	2	Y	128	127	0		1
							2	4	141	9						
10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	66	1	5377	2	Y	110	110	0		1
							3	4	121	9						
11	4710	X	4482	-0-	-228	-0-	50	1	4350	2	Y	72	72	0		1
							3	4	79	9						

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5				11
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-	8	0		3
08	713	N	432	-0-	-281	-0-	432	2			Y	-0-	3	0		-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-				-0-
10	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-				-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-				-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1558	-0-	1558	22173	1346	2	212	9	Y	193	216	0		91
07	T. A.		6062	-0-	6062	28235	5861	2	201	9	Y	183	109	0		165
08	T. A.		9512	-0-	9512	37747	9174	2	338	9	Y	307	222	0		250
09	46428	X	8681	-0-	-37747	-0-	8391	2	290	9	Y	264	467	0		47
10	9300	X	5401	-0-	-3899	-0-	5164	2	237	9	Y	215	120	0		142
11	9210	X	7183	-0-	-2027	-0-	6920	2	263	9	Y	239	236	0		145

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	93	1	7414	2	Y	180	178	0		2
							3	4	198	9						
07	7812	X	5041	-0-	-2771	-0-	57	1	4850	2	Y	120	121	0		1
							2	4	132	9						
08	7564	X	6572	-0-	-992	-0-	80	1	6488	2	Y	-0-	1	0		-0-
							4	4								
09	7710	X	5568	-0-	-2142	-0-	68	1	5369	2	Y	117	116	0		1
							2	4	129	9						
10	7967	X	7568	-0-	-399	-0-	90	1	7309	2	Y	150	149	0		2
							4	4	165	9						
11	7710	X	5320	-0-	-2390	-0-	59	1	5164	2	Y	85	86	0		1
							3	4	94	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	119	1	10968	2	Y	258	261	0			3
							1	4	284	9							
07	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	98	1	9245	2	Y	221	222	0			2
							1	4	243	9							
08	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	106	1	9517	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	91	1	8929	2	Y	212	210	0			2
							4	4	233	9							
10	11408	X	8741	-0-	-2667	-0-	106	1	8416	2	Y	192	191	0			3
							8	4	211	9							
*11	11040	X	8037	-0-	-3003	-0-	100	1	7795	2	Y	128	129	0			2
							1	4	141	9							

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

06	720	N	465	-0-	-255	-0-	450	2	15	9	Y	14	16	0			7
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	660	2	14	9	Y	13	8	0			12
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			Y	-0-	12	0			-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

06	11490	X	10022	-0-	-1468	-0-	121	1	9641	2	Y	233	231	0			3
							4	4	256	9							
07	11625	X	7792	-0-	-3833	-0-	88	1	7497	2	Y	185	186	0			2
							3	4	204	9							
08	11191	X	4278	-0-	-6913	-0-	52	1	4223	2	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
09	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	148	1	11715	2	Y	254	251	0			3
							4	4	279	9							
10	10075	X	2419	-0-	-7656	-0-	29	1	2336	2	Y	48	50	0			1
							1	4	53	9							
*11	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	110	1	9612	2	Y	158	157	0			2
							6	4	174	9							

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

06	720	N	490	-0-	-230	-0-	468	2	22	9	Y	20	22	0			9
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	713	2	20	9	Y	18	11	0			16
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-	16	0			-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	366	-0-	-378	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	319	-0-	-431	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

06	8520	X	5145	-0-	-3375	-0-	62	1	4948	2	Y	121	119	0			2
							2	4	133	9							
07	8556	X	7359	-0-	-1197	-0-	83	1	7080	2	Y	175	175	0			2
							3	4	193	9							
08	8556	X	8415	-0-	-141	-0-	103	1	8307	2	Y	-0-	2	0			-0-
							5	4									
09	8280	X	5788	-0-	-2492	-0-	70	1	5582	2	Y	122	121	0			1
							2	4	134	9							
10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	88	1	7194	2	Y	148	147	0			2
							4	4	163	9							
11	8130	X	6098	-0-	-2032	-0-	68	1	5919	2	Y	97	98	0			1
							4	4	107	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13560	X	10211	-0-	-3349	-0-	124	1	9821	2	Y	238	236	0			3
							4	4	262	9							
07	13113	X	10166	-0-	-2947	-0-	115	1	9782	2	Y	241	242	0			2
							4	4	265	9							
08	12307	X	9566	-0-	-2741	-0-	117	1	9443	2	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
09	11910	X	9070	-0-	-2840	-0-	110	1	8747	2	Y	191	189	0			2
							3	4	210	9							
10	10850	X	8949	-0-	-1901	-0-	106	1	8643	2	Y	177	177	0			2
							5	4	195	9							
11	10200	X	8741	-0-	-1459	-0-	97	1	8485	2	Y	140	140	0			2
							5	4	154	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	8341	-0-	-1469	-0-	87	1	8044	2	Y	190	191	0			3
							1	4	209	9							
07	9765	X	8162	-0-	-1603	-0-	83	1	7872	2	Y	187	188	0			2
							1	4	206	9							
08	8835	X	8496	-0-	-339	-0-	94	1	8401	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	8340	X	7676	-0-	-664	-0-	75	1	7403	2	Y	176	174	0			2
							4	4	194	9							
10	8618	X	8022	-0-	-596	-0-	97	1	7725	2	Y	175	175	0			2
							7	4	193	9							
11	8340	X	7159	-0-	-1181	-0-	89	1	6942	2	Y	115	115	0			2
							1	4	127	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	18	1	1629	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	11	1	1028	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	8	1	688	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	129	-0-	-1551	-0-	1	1	125	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1736	X	23	-0-	-1713	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1680	X	637	-0-	-1043	-0-	8	1	618	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18750	X	18046	-0-	-704	-0-	219	1	17357	2	Y	421	416	0			6
							7	4	463	9							
07	20181	X	18649	-0-	-1532	-0-	211	1	17945	2	Y	442	444	0			4
							7	4	486	9							
08	20181	X	18064	-0-	-2117	-0-	221	1	17832	2	Y	-0-	4	0			-0-
							11	4									
09	19530	X	17627	-0-	-1903	-0-	214	1	16999	2	Y	371	367	0			4
							6	4	408	9							
10	18662	X	17845	-0-	-817	-0-	211	1	17236	2	Y	354	353	0			5
							9	4	389	9							
*11	18060	X	17880	-0-	-180	-0-	199	1	17356	2	Y	285	286	0			4
							11	4	314	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

06	36930	X	29475	-0-	-7455	-0-	357	1	28350	2	Y	687	680	0			9
							12	4	756	9							
07	36301	X	33528	-0-	-2773	-0-	380	1	32258	2	Y	797	798	0			8
							13	4	877	9							
08	36084	X	32561	-0-	-3523	-0-	398	1	32144	2	Y	-0-	8	0			-0-
							19	4									
09	34920	X	28593	-0-	-6327	-0-	348	1	27572	2	Y	603	597	0			6
							10	4	663	9							
10	33542	X	29340	-0-	-4202	-0-	347	1	28337	2	Y	583	581	0			8
							15	4	641	9							
*11	32460	X	30165	-0-	-2295	-0-	336	1	29283	2	Y	480	482	0			6
							18	4	528	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

06	990	N	935	-0-	-55	-0-	11	1	900	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	1178	N	931	-0-	-247	-0-	11	1	896	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	992	N	899	-0-	-93	-0-	11	1	887	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	11	1	844	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	11	1	860	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	870	N	863	-0-	-7	-0-	10	1	837	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

06	21030	X	19201	-0-	-1829	-0-	233	1	18467	2	Y	448	443	0			6
							8	4	493	9							
07	21855	X	19482	-0-	-2373	-0-	221	1	18744	2	Y	463	464	0			5
							8	4	509	9							
08	21855	X	18680	-0-	-3175	-0-	228	1	18441	2	Y	-0-	5	0			-0-
							11	4									
09	21150	X	18248	-0-	-2902	-0-	222	1	17598	2	Y	384	380	0			4
							6	4	422	9							
10	19840	X	18455	-0-	-1385	-0-	218	1	17824	2	Y	366	365	0			5
							10	4	403	9							
*11	19200	X	18442	-0-	-758	-0-	205	1	17903	2	Y	294	295	0			4
							11	4	323	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16650	X	14879	-0-	-1771	-0-	180	1	14311	2	Y	347	343	0			5
							6	4	382	9							
07	17143	X	15082	-0-	-2061	-0-	171	1	14511	2	Y	358	359	0			4
							6	4	394	9							
08	17143	X	14377	-0-	-2766	-0-	176	1	14192	2	Y	-0-	4	0			-0-
							9	4									
09	16590	X	13719	-0-	-2871	-0-	167	1	13229	2	Y	289	286	0			3
							5	4	318	9							
10	15531	X	13843	-0-	-1688	-0-	164	1	13369	2	Y	275	274	0			4
							7	4	303	9							
*11	14880	X	13326	-0-	-1554	-0-	148	1	12937	2	Y	212	213	0			3
							8	4	233	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	10981	-0-	-4619	-0-	133	1	10562	2	Y	255	253	0			3
							5	4	281	9							
07	14508	X	12782	-0-	-1726	-0-	145	1	12298	2	Y	304	304	0			3
							5	4	334	9							
08	14446	X	11877	-0-	-2569	-0-	145	1	11725	2	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
09	13980	X	10638	-0-	-3342	-0-	129	1	10259	2	Y	224	222	0			2
							4	4	246	9							
10	12772	X	10496	-0-	-2276	-0-	124	1	10136	2	Y	209	208	0			3
							6	4	230	9							
*11	12360	X	9997	-0-	-2363	-0-	111	1	9705	2	Y	159	160	0			2
							6	4	175	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9300	X	7531	-0-	-1769	-0-	79	1	7263	2	Y	171	173	0			2
							1	4	188	9							
07	9610	X	5298	-0-	-4312	-0-	54	1	5110	2	Y	122	123	0			1
							134	9									
08	7843	X	7604	-0-	-239	-0-	84	1	7519	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
09	7560	X	6832	-0-	-728	-0-	67	1	6589	2	Y	157	155	0			2
							3	4	173	9							
10	7781	X	6498	-0-	-1283	-0-	79	1	6257	2	Y	142	142	0			2
							6	4	156	9							
*11	7530	X	6021	-0-	-1509	-0-	75	1	5840	2	Y	95	96	0			1
							1	4	105	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26610	X	20324	-0-	-6286	-0-	246	1	19549	2	Y	474	469	0			6
							8	4	521	9							
07	27497	X	21600	-0-	-5897	-0-	245	1	20783	2	Y	513	514	0			5
							8	4	564	9							
08	24986	X	20856	-0-	-4130	-0-	255	1	20589	2	Y	-0-	5	0			-0-
							12	4									
09	24180	X	23459	-0-	-721	-0-	285	1	22624	2	Y	493	488	0			5
							8	4	542	9							
10	21917	X	20364	-0-	-1553	-0-	241	1	19668	2	Y	404	404	0			5
							11	4	444	9							
*11	20910	X	18779	-0-	-2131	-0-	209	1	18229	2	Y	300	301	0			4
							11	4	330	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8460	X	6260	-0-	-2200	-0-	76	1	6020	2	Y	146	144	0			2
							3	4	161	9							
07	8308	X	6481	-0-	-1827	-0-	73	1	6236	2	Y	154	154	0			2
							3	4	169	9							
08	7905	X	5619	-0-	-2286	-0-	69	1	5547	2	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
09	7650	X	5158	-0-	-2492	-0-	63	1	4973	2	Y	109	108	0			1
							2	4	120	9							
10	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	102	1	8300	2	Y	170	169	0			2
							5	4	187	9							
*11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	78	1	6802	2	Y	111	112	0			1
							4	4	122	9							

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	5802	-0-	-888	-0-	70	1	5580	2	Y	136	134	0			2
							2	4	150	9							
07	6603	X	5977	-0-	-626	-0-	68	1	5752	2	Y	141	142	0			1
							2	4	155	9							
08	6603	X	5777	-0-	-826	-0-	71	1	5703	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
09	6390	X	5612	-0-	-778	-0-	68	1	5412	2	Y	118	117	0			1
							2	4	130	9							
10	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	68	1	5561	2	Y	115	114	0			2
							3	4	127	9							
*11	5790	X	5715	-0-	-75	-0-	64	1	5549	2	Y	90	91	0			1
							3	4	99	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39030	X	30825	-0-	-8205	-0-	373	1	29648	2	Y	719	711	0			10
							13	4	791	9							
07	38688	X	31283	-0-	-7405	-0-	354	1	30101	2	Y	742	745	0			7
							12	4	816	9							
08	37107	X	29351	-0-	-7756	-0-	359	1	28975	2	Y	-0-	7	0			-0-
							17	4									
09	35910	X	27043	-0-	-8867	-0-	329	1	26077	2	Y	570	564	0			6
							10	4	627	9							
10	33263	X	26771	-0-	-6492	-0-	317	1	25856	2	Y	531	530	0			7
							14	4	584	9							
*11	30840	X	25144	-0-	-5696	-0-	280	1	24409	2	Y	400	402	0			5
							15	4	440	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28480	X	28480	-0-	-0-	-0-	297	1	27468	2	Y	648	639	0			9
							2	4	713	9							
07	26171	X	26171	-0-	-0-	-0-	267	1	25240	2	Y	602	605	0			6
							2	4	662	9							
08	24841	X	24841	-0-	-0-	-0-	274	1	24565	2	Y	-0-	6	0			-0-
							2	4									
09	28470	X	24519	-0-	-3951	-0-	240	1	23649	2	Y	562	556	0			6
							12	4	618	9							
10	29419	X	22858	-0-	-6561	-0-	277	1	22010	2	Y	501	500	0			7
							20	4	551	9							
*11	28470	X	20294	-0-	-8176	-0-	254	1	19683	2	Y	322	325	0			4
							3	4	354	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63600	X	48877	-0-	-14723	-0-	592	1	47012	2	Y	1139	1128	0			15
							20	4	1253	9							
07	66154	X	57148	-0-	-9006	-0-	647	1	54986	2	Y	1357	1359	0			13
							22	4	1493	9							
08	66154	X	54583	-0-	-11571	-0-	667	1	53883	2	Y	-0-	13	0			-0-
							33	4									
09	64020	X	50649	-0-	-13371	-0-	616	1	48841	2	Y	1067	1056	0			11
							18	4	1174	9							
10	61783	X	59201	-0-	-2582	-0-	700	1	57177	2	Y	1175	1170	0			16
							31	4	1293	9							
*11	55290	X	54459	-0-	-831	-0-	606	1	52866	2	Y	868	872	0			12
							32	4	955	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	6416	-0-	-2284	-0-	67	1	6187	2	Y	146	147	0			2
							1	4	161	9							
07	8246	X	6732	-0-	-1514	-0-	69	1	6491	2	Y	155	155	0			2
							1	4	171	9							
08	7440	X	6418	-0-	-1022	-0-	71	1	6346	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	7200	X	5231	-0-	-1969	-0-	51	1	5046	2	Y	120	119	0			1
							2	4	132	9							
10	6913	X	6531	-0-	-382	-0-	79	1	6289	2	Y	143	142	0			2
							6	4	157	9							
*11	6510	X	5821	-0-	-689	-0-	73	1	5646	2	Y	92	93	0			1
							1	4	101	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14610	X	10050	-0-	-4560	-0-	105	1	9693	2	Y	228	232	0			3
							1	4	251	9							
07	15097	X	10252	-0-	-4845	-0-	105	1	9886	2	Y	236	237	0			2
							1	4	260	9							
08	15097	X	9541	-0-	-5556	-0-	105	1	9435	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
09	12780	X	9141	-0-	-3639	-0-	89	1	8818	2	Y	209	207	0			2
							4	4	230	9							
10	13206	X	7586	-0-	-5620	-0-	92	1	7304	2	Y	166	166	0			2
							7	4	183	9							
11	10050	X	6539	-0-	-3511	-0-	82	1	6342	2	Y	104	105	0			1
							1	4	114	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3364	-0-	-416	-0-	41	1	3235	2	Y	79	78	0			1
							1	4	87	9							
07	3906	X	3503	-0-	-403	-0-	40	1	3371	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
08	3906	X	3291	-0-	-615	-0-	40	1	3249	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
09	3780	X	3306	-0-	-474	-0-	40	1	3188	2	Y	70	69	0			1
							1	4	77	9							
10	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	41	1	3352	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
11	3390	X	3365	-0-	-25	-0-	37	1	3267	2	Y	54	54	0			1
							2	4	59	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	6798	-0-	-2292	-0-	71	1	6557	2	Y	154	156	0			2
							1	4	169	9							
07	9021	X	4228	-0-	-4793	-0-	43	1	4078	2	Y	97	98	0			1
							107	9									
08	7688	X	5377	-0-	-2311	-0-	59	1	5318	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	7440	X	2980	-0-	-4460	-0-	29	1	2874	2	Y	69	68	0			1
							1	4	76	9							
10	7688	X	2261	-0-	-5427	-0-	27	1	2177	2	Y	50	50	0			1
							2	4	55	9							
*11	6810	X	5283	-0-	-1527	-0-	66	1	5124	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20400	X	13970	-0-	-6430	-0-	169	1	13437	2	Y	325	322	0			4
							6	4	358	9							
07	21080	X	14524	-0-	-6556	-0-	164	1	13974	2	Y	345	346	0			3
							6	4	380	9							
08	21080	X	14717	-0-	-6363	-0-	180	1	14528	2	Y	-0-	3	0			-0-
							9	4									
09	17820	X	12859	-0-	-4961	-0-	156	1	12400	2	Y	271	268	0			3
							5	4	298	9							
10	15438	X	12051	-0-	-3387	-0-	143	1	11639	2	Y	239	239	0			3
							6	4	263	9							
*11	14250	X	11482	-0-	-2768	-0-	128	1	11146	2	Y	183	184	0			2
							7	4	201	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35610	X	24477	-0-	-11133	-0-	296	1	23543	2	Y	571	565	0			8
							10	4	628	9							
07	36053	X	30012	-0-	-6041	-0-	340	1	28876	2	Y	713	714	0			7
							12	4	784	9							
08	35464	X	28499	-0-	-6965	-0-	348	1	28134	2	Y	-0-	7	0			-0-
							17	4									
09	34320	X	25418	-0-	-8902	-0-	309	1	24510	2	Y	536	530	0			6
							9	4	590	9							
10	30814	X	25638	-0-	-5176	-0-	303	1	24762	2	Y	509	508	0			7
							13	4	560	9							
*11	29040	X	22900	-0-	-6140	-0-	255	1	22230	2	Y	365	367	0			5
							13	4	402	9							

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14331	2	251	9	N	228	177	0	128	1	75
07	16833	X	14519	-0-	-2314	-0-	14286	2	233	9	N	212	150	0	24	1	113
08	16833	X	12828	-0-	-4005	-0-	12704	2	124	9	N	113	109	0	55	1	62
09	16290	X	12211	-0-	-4079	-0-	12092	2	119	9	N	108	96	0	35	1	39
10	15934	X	11749	-0-	-4185	-0-	11626	2	123	9	N	112	65	0	30	1	56
11	14580	X	12117	-0-	-2463	-0-	11986	2	131	9	N	119	118	0			57

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	181	1	16768	2	Y	395	400	0			5
							1	4	435	9							
07	17453	X	15620	-0-	-1833	-0-	160	1	15063	2	Y	360	361	0			4
							1	4	396	9							
08	17453	X	15386	-0-	-2067	-0-	170	1	15215	2	Y	-0-	4	0			-0-
							1	4									
09	16890	X	13630	-0-	-3260	-0-	133	1	13148	2	Y	312	309	0			3
							6	4	343	9							
10	20088	X	14332	-0-	-5756	-0-	173	1	13801	2	Y	314	313	0			4
							13	4	345	9							
*11	17400	X	13799	-0-	-3601	-0-	172	1	13383	2	Y	220	221	0			3
							2	4	242	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	78030	X	61446	-0-	-16584	-0-	744	1	59101	2	Y	1433	1418	0			19
							25	4	1576	9							
07	80631	X	59331	-0-	-21300	-0-	672	1	57085	2	Y	1410	1415	0			14
							23	4	1551	9							
08	79174	X	54198	-0-	-24976	-0-	663	1	53503	2	Y	-0-	14	0			-0-
							32	4									
09	76620	X	50203	-0-	-26417	-0-	610	1	48411	2	Y	1058	1047	0			11
							18	4	1164	9							
10	67642	X	48623	-0-	-19019	-0-	575	1	46961	2	Y	965	963	0			13
							25	4	1062	9							
*11	61440	X	47275	-0-	-14165	-0-	526	1	45893	2	Y	753	756	0			10
							28	4	828	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87032	X	87032	-0-	-0-	-0-	1054	1	83710	2	Y	2029	2008	0			27
							36	4	2232	9							
07	86552	X	84594	-0-	-1958	-0-	958	1	81392	2	Y	2010	2017	0			20
							33	4	2211	9							
08	86552	X	78126	-0-	-8426	-0-	955	1	77124	2	Y	-0-	20	0			-0-
							47	4									
09	83760	X	80424	-0-	-3336	-0-	978	1	77556	2	Y	1693	1675	0			18
							28	4	1862	9							
10	86552	X	79787	-0-	-6765	-0-	944	1	77060	2	Y	1583	1580	0			21
							42	4	1741	9							
*11	83760	X	76618	-0-	-7142	-0-	852	1	74378	2	Y	1221	1226	0			16
							45	4	1343	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162690	X	106542	-0-	-56148	-0-	1111	1	102758	2	Y	2422	2453	0			32
							9	4	2664	9							
07	161324	X	99976	-0-	-61348	-0-	1022	1	96416	2	Y	2300	2309	0			23
							8	4	2530	9							
08	144460	X	87679	-0-	-56781	-0-	966	1	86706	2	Y	-0-	23	0			-0-
							7	4									
09	130620	X	80616	-0-	-50004	-0-	788	1	77757	2	Y	1848	1829	0			19
							38	4	2033	9							
10	120156	X	76137	-0-	-44019	-0-	921	1	73313	2	Y	1669	1666	0			22
							67	4	1836	9							
*11	106530	X	63896	-0-	-42634	-0-	799	1	61970	2	Y	1016	1024	0			14
							9	4	1118	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63060	X	56940	-0-	-6120	-0-	690	1	54766	2	Y	1328	1314	0			18
							23	4	1461	9							
07	65162	X	55414	-0-	-9748	-0-	627	1	53318	2	Y	1316	1321	0			13
							21	4	1448	9							
08	65162	X	49416	-0-	-15746	-0-	604	1	48783	2	Y	-0-	13	0			-0-
							29	4									
09	63060	X	61897	-0-	-1163	-0-	753	1	59692	2	Y	1300	1286	0			14
							22	4	1430	9							
10	66292	X	66292	-0-	-0-	-0-	784	1	64025	2	Y	1316	1312	0			18
							35	4	1448	9							
*11	59906	X	59906	-0-	-0-	-0-	666	1	58156	2	Y	954	959	0			13
							35	4	1049	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57090	X	45075	-0-	-12015	-0-	546	1	43355	2	Y	1050	1039	0			14
							19	4	1155	9							
07	58776	X	42339	-0-	-16437	-0-	479	1	40737	2	Y	1006	1010	0			10
							16	4	1107	9							
08	48794	X	35205	-0-	-13589	-0-	430	1	34754	2	Y	-0-	10	0			-0-
							21	4									
09	47220	X	47135	-0-	-85	-0-	573	1	45457	2	Y	989	979	0			10
							17	4	1088	9							
10	46593	X	39791	-0-	-6802	-0-	471	1	38429	2	Y	791	790	0			11
							21	4	870	9							
*11	45090	X	35347	-0-	-9743	-0-	393	1	34314	2	Y	563	566	0			8
							21	4	619	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33570	X	20697	-0-	-12873	-0-	251	1	19907	2	Y	482	478	0			6
							9	4	530	9							
07	30845	X	21043	-0-	-9802	-0-	238	1	20247	2	Y	500	501	0			5
							8	4	550	9							
08	28334	X	19312	-0-	-9022	-0-	236	1	19064	2	Y	-0-	5	0			-0-
							12	4									
09	27420	X	18111	-0-	-9309	-0-	220	1	17465	2	Y	382	378	0			4
							6	4	420	9							
10	22568	X	17744	-0-	-4824	-0-	210	1	17138	2	Y	352	351	0			5
							9	4	387	9							
*11	20700	X	17262	-0-	-3438	-0-	192	1	16757	2	Y	275	276	0			4
							10	4	303	9							

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106890	X	106890	-0-	-0-	-0-	1294	1	102811	2	Y	2492	2462	0			33
							44	4	2741	9							
07	215999	X	215999	-0-	-0-	-0-	2446	1	207826	2	Y	5131	5114	0			50
							83	4	5644	9							
08	154747	X	154747	-0-	-0-	-0-	1892	1	152763	2	Y	-0-	50	0			-0-
							92	4									
09	133685	X	133685	-0-	-0-	-0-	1625	1	128911	2	Y	2820	2790	0			30
							47	4	3102	9							
10	216008	X	114919	-0-	-101089	-0-	1359	1	110991	2	Y	2281	2280	0			31
							60	4	2509	9							
*11	209040	X	112085	-0-	-96955	-0-	1247	1	108807	2	Y	1786	1793	0			24
							66	4	1965	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102090	X	53072	-0-	-49018	-0-	554	1	51186	2	Y	1206	1223	0			16
							5	4	1327	9							
07	91419	X	53339	-0-	-38080	-0-	545	1	51440	2	Y	1227	1231	0			12
							4	4	1350	9							
08	75547	X	42413	-0-	-33134	-0-	467	1	41942	2	Y	-0-	12	0			-0-
							4	4									
09	66240	X	37924	-0-	-28316	-0-	371	1	36578	2	Y	870	861	0			9
							18	4	957	9							
10	45632	X	39372	-0-	-6260	-0-	476	1	37912	2	Y	863	860	0			12
							35	4	949	9							
*11	44160	X	41215	-0-	-2945	-0-	515	1	39972	2	Y	656	659	0			9
							6	4	722	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	186	1	17229	2	N	406	401	0			5
							2	4	447	9							
07	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	312	1	29403	2	N	702	700	0			7
							2	4	772	9							
08	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	284	1	25502	2	N	-0-	7	0			-0-
							2	4									
09	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	219	1	21648	2	N	515	510	0			5
							11	4	567	9							
*10	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	482	1	38388	2	N	874	867	0			12
							35	4	961	9							
*11	30546	X	30546	-0-	-0-	-0-	382	1	29626	2	N	485	490	0			7
							4	4	534	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150840	X	89883	-0-	-60957	-0-	938	1	86689	2	N	2044	2070	0			27
							8	4	2248	9							
07	150939	X	83668	-0-	-67271	-0-	855	1	80688	2	N	1925	1933	0			19
							7	4	2118	9							
08	131161	X	72853	-0-	-58308	-0-	803	1	72044	2	N	-0-	19	0			-0-
							6	4									
09	115140	X	66312	-0-	-48828	-0-	648	1	63960	2	N	1521	1505	0			16
							31	4	1673	9							
*10	77903	X	62051	-0-	-15852	-0-	751	1	59749	2	N	1360	1358	0			18
							55	4	1496	9							
*11	75390	X	54342	-0-	-21048	-0-	679	1	52686	2	N	882	870	0			12
							7	4	970	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133140	X	82059	-0-	-51081	-0-	856	1	79143	2	Y	1866	1868	0			25
							7	4	2053	9							
07	109585	X	84154	-0-	-25431	-0-	860	1	81157	2	Y	1936	1942	0			19
							7	4	2130	9							
08	78291	X	78291	-0-	-0-	-0-	863	1	77421	2	Y	-0-	19	0			-0-
							7	4									
09	82050	X	66332	-0-	-15718	-0-	649	1	63977	2	Y	1523	1507	0			16
							31	4	1675	9							
10	80104	X	60396	-0-	-19708	-0-	731	1	58156	2	Y	1324	1322	0			18
							53	4	1456	9							
*11	77520	X	51000	-0-	-26520	-0-	637	1	49465	2	Y	810	817	0			11
							7	4	891	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96602	X	96602	-0-	-0-	-0-	1008	1	93170	2	Y	2196	2215	0			29
							8	4	2416	9							
07	90256	X	90256	-0-	-0-	-0-	922	1	87043	2	Y	2076	2085	0			20
							7	4	2284	9							
08	79579	X	79579	-0-	-0-	-0-	877	1	78695	2	Y	-0-	20	0			-0-
							7	4									
09	73070	X	73070	-0-	-0-	-0-	714	1	70477	2	Y	1676	1658	0			18
							35	4	1844	9							
10	98952	X	69380	-0-	-29572	-0-	840	1	66807	2	Y	1520	1518	0			20
							61	4	1672	9							
*11	95760	X	61482	-0-	-34278	-0-	768	1	59630	2	Y	978	985	0			13
							8	4	1076	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106620	X	83769	-0-	-22851	-0-	874	1	80792	2	Y	1905	1929	0			25
							7	4	2096	9							
07	110174	X	74474	-0-	-35700	-0-	761	1	71822	2	Y	1714	1722	0			17
							6	4	1885	9							
08	110174	X	62732	-0-	-47442	-0-	691	1	62036	2	Y	-0-	17	0			-0-
							5	4									
09	56293	X	56293	-0-	-0-	-0-	550	1	54295	2	Y	1292	1278	0			14
							27	4	1421	9							
10	99541	X	52878	-0-	-46663	-0-	640	1	50916	2	Y	1159	1157	0			16
							47	4	1275	9							
*11	83760	X	47781	-0-	-35979	-0-	597	1	46343	2	Y	759	765	0			10
							6	4	835	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72300	X	71589	-0-	-711	-0-	766	1	70781	2	Y	33	33	0			-0-
							6	4	36	9							
07	74710	X	71143	-0-	-3567	-0-	745	1	70350	2	Y	38	38	0			-0-
							6	4	42	9							
08	81456	X	81456	-0-	-0-	-0-	828	1	74300	2	Y	5747	5685	0			62
							6	4	6322	9							
09	65607	X	65607	-0-	-0-	-0-	658	1	64917	2	Y	-0-	62	0			-0-
							32	4									
10	73966	X	62883	-0-	-11083	-0-	779	1	62011	2	Y	33	33	0			-0-
							57	4	36	9							
*11	72300	X	59206	-0-	-13094	-0-	740	1	57402	2	Y	960	947	0			13
							8	4	1056	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	164714	X	164714	-0-	-0-	-0-	1761	1	162851	2	Y	80	79	0			1
							14	4	88	9							
07	156178	X	139037	-0-	-17141	-0-	1457	1	137522	2	Y	43	44	0			-0-
							11	4	47	9							
08	156178	X	155670	-0-	-508	-0-	1633	1	146553	2	Y	6793	6720	0			73
							12	4	7472	9							
09	128190	X	128190	-0-	-0-	-0-	1286	1	126842	2	Y	-0-	73	0			-0-
							62	4									
10	156178	X	120589	-0-	-35589	-0-	1495	1	118941	2	Y	40	39	0			1
							109	4	44	9							
*11	151140	X	125890	-0-	-25250	-0-	1573	1	122058	2	Y	2038	2012	0			27
							17	4	2242	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61572	X	61572	-0-	-0-	-0-		659	1	60895	2	Y	12	12	0			-0-
								5	4	13	9							
07	51482	X	51482	-0-	-0-	-0-		540	1	50924	2	Y	13	13	0			-0-
								4	4	14	9							
08	46624	X	45457	-0-	-1167	-0-		477	1	42778	2	Y	1998	1977	0			21
								4	4	2198	9							
09	45120	X	36720	-0-	-8400	-0-		368	1	36334	2	Y	-0-	21	0			-0-
								18	4									
10	46624	X	33466	-0-	-13158	-0-		415	1	33009	2	Y	11	11	0			-0-
								30	4	12	9							
*11	45120	X	30729	-0-	-14391	-0-		384	1	29792	2	Y	499	492	0			7
								4	4	549	9							

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54750	X	34827	-0-	-19923	-0-		33548	2	1279	9	Y	1163	241	0	652	1	357
07	56575	X	25532	-0-	-31043	-0-		24366	2	1166	9	Y	1060	756	0	120	1	541
08	56575	X	19301	-0-	-37274	-0-		18508	2	793	9	Y	721	547	0	351	1	364
09	54750	X	18213	-0-	-36537	-0-		17451	2	762	9	Y	693	611	0	226	1	220
10	52483	X	17015	-0-	-35468	-0-		16223	2	792	9	Y	720	418	0	194	1	328
11	34830	X	16466	-0-	-18364	-0-		15635	2	831	9	Y	755	721	0			362

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188610	X	114604	-0-	-74006	-0-		1225	1	113279	2	Y	82	81	0			1
								10	4	90	9							
07	194897	X	93938	-0-	-100959	-0-		984	1	92867	2	Y	72	72	0			1
								8	4	79	9							
08	194897	X	89937	-0-	-104960	-0-		963	1	86433	2	Y	2304	2280	0			25
								7	4	2534	9							
09	188610	X	76000	-0-	-112610	-0-		762	1	75201	2	Y	-0-	25	0			-0-
								37	4									
10	118420	X	73143	-0-	-45277	-0-		907	1	72156	2	Y	13	13	0			-0-
								66	4	14	9							
*11	114600	X	67014	-0-	-47586	-0-		837	1	64972	2	Y	1087	1073	0			14
								9	4	1196	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	88619	X	57769	-0-	-30850	-0-		618	1	57093	2	Y	48	47	0			1
								5	4	53	9							
07	55984	X	55984	-0-	-0-	-0-		586	1	55332	2	Y	55	55	0			1
								5	4	61	9							
08	56971	X	56971	-0-	-0-	-0-		526	1	47171	2	Y	8427	8337	0			91
								4	4	9270	9							
09	39875	X	39875	-0-	-0-	-0-		400	1	39456	2	Y	-0-	91	0			-0-
								19	4									
10	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-		473	1	37623	2	Y	30	30	0			-0-
								34	4	33	9							
*11	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-		415	1	32208	2	Y	539	532	0			7
								4	4	593	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	80465	X	80465	-0-	-0-	-0-	860	1	79539	2	Y	54	53	0		1
							7	4	59	9						
07	115661	X	111874	-0-	-3787	-0-	1172	1	110608	2	Y	77	77	0		1
							9	4	85	9						
08	115661	X	102239	-0-	-13422	-0-	983	1	88215	2	Y	11849	11723	0		127
							7	4	13034	9						
09	111930	X	76337	-0-	-35593	-0-	766	1	75534	2	Y	-0-	126	0		1
							37	4								
10	115661	X	65607	-0-	-50054	-0-	813	1	64660	2	Y	68	68	0		1
							59	4	75	9						
*11	108270	X	53344	-0-	-54926	-0-	667	1	51718	2	Y	865	855	0		11
							7	4	952	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	109320	X	85774	-0-	-23546	-0-	899	1	84855	2	Y	12	12	0		-0-
							7	4	13	9						
08	112964	X	104850	-0-	-8114	-0-	1080	1	96865	2	Y	6270	6203	0		67
							8	4	6897	9						
09	109320	X	79113	-0-	-30207	-0-	794	1	78281	2	Y	-0-	67	0		-0-
							38	4								
10	112964	X	70553	-0-	-42411	-0-	874	1	69575	2	Y	36	36	0		-0-
							64	4	40	9						
*11	109320	X	97221	-0-	-12099	-0-	1215	1	94266	2	Y	1570	1549	0		21
							13	4	1727	9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	178428	X	178428	-0-	-0-	-0-	2217	1	176090	2	Y	42	41	0		1
							75	4	46	9						
07	170292	X	170292	-0-	-0-	-0-	1979	1	168213	2	Y	29	30	0		-0-
							68	4	32	9						
08	188341	X	188341	-0-	-0-	-0-	2266	1	183029	2	Y	2669	2640	0		29
							110	4	2936	9						
09	171558	X	171558	-0-	-0-	-0-	2135	1	169361	2	Y	-0-	29	0		-0-
							62	4								
10	151228	X	151228	-0-	-0-	-0-	1828	1	149302	2	Y	15	15	0		-0-
							81	4	17	9						
*11	141990	X	137389	-0-	-4601	-0-	1528	1	133328	2	Y	2229	2200	0		29
							81	4	2452	9						

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5591	-0-	-739	-0-	2200	1	3337	2	N	49				219
							54	9								
07	5859	X	5708	-0-	-151	-0-	2701	1	2955	2	N	47	191	1		75
							52	9								
08	5859	X	3390	-0-	-2469	-0-	1138	1	2160	2	N	84				159
							92	9								
09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	1413	1	4759	2	N	-0-				159
10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	2388	1	3711	2	N	46				205
							51	9								
*11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	3375	1	2332	2	N	48	193	1		60
							53	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	3297	1	5001	2	Y	104	95	1			112
							114	9									
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	1427	1	1561	2	Y	62					174
							68	9									
08	1984	X	339	-0-	-1645	-0-	117	1	222	2	Y	-0-	160	1			14
09	3030	X	404	-0-	-2626	-0-	92	1	312	2	Y	-0-					14
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					14
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					14

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 256450 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10218 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1889	-0-	-61	-0-	745	1	1129	2	N	14					67
							15	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	911	1	997	2	N	17					84
							19	9									
08	3100	N	6275	-0-	3175	3175	2165	1	4110	2	N	-0-					84
09	3000	N	27649	-0-	24649	27824	6278	1	21145	2	N	205	189	1			100
							226	9									
10	37204	X	9380	-0-	-27824	-0-	3661	1	5689	2	N	27					127
							30	9									
*11	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	1211	1	836	2	N	3					130
							3	9									

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4089	-0-	-801	-0-	1588	1	2409	2	Y	84	94	1			112
							92	9									
07	5053	X	4748	-0-	-305	-0-	2267	1	2481	2	Y	-0-					112
08	5053	X	3906	-0-	-1147	-0-	1337	1	2537	2	Y	29	33	1			108
							32	9									
09	4890	X	4739	-0-	-151	-0-	1076	1	3622	2	Y	37					145
							41	9									
10	5053	X	4627	-0-	-426	-0-	1812	1	2815	2	Y	-0-					145
*11	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	2672	1	1845	2	Y	154	193	1			106
							169	9									

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29 35	1 9	162	2	Y	32	24	1			10
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	61 36	1 9	163	2	Y	33	39	1			4
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22 18	1 9	133	2	Y	16	18	1			2
09	240	N	108	-0-	-132	-0-	10 17	1 9	81	2	Y	15	15	1			2
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	21 13	1 9	143	2	Y	12	11	1			3
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	162	2	Y	11	12	1			2

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12772 PERF. N/A

07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2592		NO RPT	-0-	-2592	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5022		NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4860		NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	#	2477	-0-	-253	-0-	443	1	2006	2	Y	25	119	1			44
							28	9									
07	3131	#	3021	-0-	-110	-0-	424	1	2579	2	Y	16					60
							18	9									
08	3131	#	2667	-0-	-464	-0-	376	1	2265	2	Y	24					84
							26	9									
09	3030	#	2491	-0-	-539	-0-	503	1	1966	2	Y	20					104
							22	9									
10	3007	#	2514	-0-	-493	-0-	512	1	1981	2	Y	19					123
							21	9									
11	2910	#	2591	-0-	-319	-0-	610	1	1963	2	Y	16					139
							18	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

06	1290	X	213	-0-	-1077	-0-	13	1	5	2	N	6	2	1	4	8	74
							188	3	7	9							
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					74
08	589	N	175	-0-	-414	-0-	12	1	4	2	N	2	2	8			74
							157	3	2	9							
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	8	1	3	2	N	-0-					74
							108	3									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					74

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 176911 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 9512

06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	42					87
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	517	1	177	2	N	34	6	1	28	8	135
							7321	3	37	9							
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	536	1	218	2	N	49	31	8			153
							7653	3	54	9							
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	573	1	172	2	N	84	184	1	40	8	13
							7527	3	92	9							
09	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	553	1	186	2	N	114	20	8			107
							7842	3	125	9							
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	509	1	177	2	N	62	22	8			147
							7065	3	68	9							
*11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	485	1	159	2	N	37	20	8			164
							6315	3	41	9							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 178493 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 9509

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2014 - W/O TO 04-274869

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	132	1	45	2	N	4	4	8			40
							1871	3	4	9							
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	140	1	57	2	N	4	4	8			40
							2003	3	4	9							
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	157	1	47	2	N	31	6	8			65
							2059	3	34	9							
09	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	117	1	39	2	N	7	3	8			69
							1662	3	8	9							
10	2139	N	1767	-0-	-372	-0-	116	1	40	2	N	3	3	8			69
							1608	3	3	9							
11	2070	N	1378	-0-	-692	-0-	96	1	31	2	N	3	3	8			69
							1248	3	3	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF. 10522 - 10529

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 8546

06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	123	1	1748	2	Y	28	42	1			38
							31	9									
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	122	1	1893	2	Y	35	43	1			30
							39	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1801	2	Y	28					58
							31	9									
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	182	1	2612	2	Y	28	41	1			45
							31	9									
10	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	117	1	1702	2	Y	32	41	1			36
							35	9									
11	1890	N	1151	-0-	-739	-0-	80	1	1057	2	Y	13					49
							14	9									

COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

06	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	223	1	3156	2	Y	52	105	1			89
							57	9									
07	3782	X	3750	-0-	-32	-0-	224	1	3465	2	Y	55	88	1			56
							61	9									
08	3782	X	3657	-0-	-125	-0-	228	1	3370	2	Y	54					110
							59	9									
09	3510	X	3001	-0-	-509	-0-	192	1	2757	2	Y	47	77	1			80
							52	9									
10	3751	X	3574	-0-	-177	-0-	227	1	3289	2	Y	53	74	1			59
							58	9									
11	3630	X	2819	-0-	-811	-0-	196	1	2584	2	Y	35					94
							39	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	299	1	4228	2	Y	59	33	1			29
							65	9									
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	321	1	4981	2	Y	54	50	1			33
							59	9									
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	317	1	4675	2	Y	50					83
							55	9									
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	271	1	3880	2	Y	49	64	1			68
							54	9									
10	5363	X	5061	-0-	-302	-0-	323	1	4680	2	Y	53	66	1			55
							58	9									
11	5190	X	4046	-0-	-1144	-0-	283	1	3716	2	Y	43					98
							47	9									

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	232	1	1051	2	Y	10	59	1			23
							11	9									
07	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	201	1	1221	2	Y	10					33
							11	9									
08	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	174	1	1045	2	Y	14					47
							15	9									
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	247	1	965	2	Y	6					53
							7	9									
10	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	263	1	1021	2	Y	11					64
							12	9									
11	1200	N	276	-0-	-924	-0-	65	1	209	2	Y	2					66
							2	9									

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COATES, G.H.-B- WELL #: 1 RRCID -> 179404 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13044 PERF. 9226 - 9338

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					79
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					79
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					79
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					79
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					79
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					79

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

06	14B2	EXT	2248	-0-	2248	8427	145	1	50	2	N	-0-					-0-
							2053	3									
07	14B2	EXT	2220	-0-	2220	10647	141	1	58	2	N	1	1	8			-0-
							2020	3	1	9							
08	14B2	EXT	1911	-0-	1911	12558	132	1	40	2	N	1	1	8			-0-
							1738	3	1	9							
09	13796	X	1238	-0-	-12558	-0-	80	1	27	2	N	-0-					-0-
							1131	3									
10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	120	1	42	2	N	-0-					-0-
							1668	3									
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	135	1	44	2	N	-0-					-0-
							1755	3									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	40					90
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	90	1			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 24 RRCID -> 177756 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	1478	-0-	-1402	-0-	95 1346	1 3	33 4	2 9	N	4	4	8			27
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178197 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/16/2014 - W/O TO 04-274875

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	77	1	26	2	N	5	1	1	4	8	40
							1095	3	6	9							
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	79	1	32	2	N	4	4	8			40
							1123	3	4	9							
08	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	90	1	27	2	N	5	5	8			40
							1178	3	6	9							
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	82	1	28	2	N	3	3	8			40
							1160	3	3	9							
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	83	1	29	2	N	3	3	8			40
							1154	3	3	9							
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	80	1	26	2	N	3	3	8			40
							1043	3	3	9							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-					-0-
							281	3									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							33	3									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							29	3									
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							22	3									
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SCHERPE, VAN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 195062 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 9476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	23096	-0-	23096	23096	1575	1	472	2	N	331					339
							20685	3	364	9							
09	14B2	EXT	27673	-0-	27673	50769	1774	1	597	2	N	144	386	1	5	8	92
							25144	3	158	9							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50769					N	-0-					92
*11	50769	X	-0-	-0-	-50769	-0-					N	107	186	1			13

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	30	1	10	2	N	4	1	1	3	8	37
							426	3	4	9							
07	403	X	399	-0-	-4	-0-	25	1	10	2	N	5	5	8			37
							358	3	6	9							
08	434	X	354	-0-	-80	-0-	24	1	7	2	N	5	5	8			37
							317	3	6	9							
09	480	X	324	-0-	-156	-0-	21	1	7	2	N	3	3	8			37
							293	3	3	9							
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	21	1	7	2	N	2	2	8			37
							295	3	2	9							
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	20	1	7	2	N	1	1	8			37
							260	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 15 RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO

OXY USA INC. 630591

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	4	4	1		2
							1	4	4	9						
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	3	4	1		1
							3	9								
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	4	3	1		2
							2	4	4	9						
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	4	4	1		2
							4	9								
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	16	1	211	3	Y	4	4	1		2
							4	9								
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	15	1	204	3	Y	5	4	1		3
							6	9								

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	54	56	1		24
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1133	3	Y	60	60	1		24
							1	4	66	9						
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	94	1	1286	3	Y	65	50	1		39
							10	4	72	9						
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1317	3	Y	66	70	1		35
							1	4	73	9						
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	82	1	1055	3	Y	71	75	1		31
							78	9								
11	1410	N	1018	-0-	-392	-0-	65	1	879	3	Y	67	60	1		38
							74	9								

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	74	1	25	2	Y	-0-					64
							1051	3									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	102	1	41	2	Y	-0-					64
							1451	3									
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	70	1	21	2	Y	1	1	8			64
							921	3	1	9							
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	156	1	53	2	Y	32					96
							2217	3	35	9							
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	104	1	36	2	Y	8					104
							1449	3	9	9							
*11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	129	1	42	2	Y	4					108
							1683	3	4	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2238	-0-	-12	-0-	143	1	49	2	N	18	1	8			177
							2026	3	20	9							
07	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	141	1	58	2	N	20	181	1	1	8	15
							2018	3	22	9							
08	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	156	1	47	2	N	21	1	8			35
							2054	3	23	9							
09	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	139	1	47	2	N	-0-					35
							1972	3									
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	153	1	53	2	N	-0-					35
							2132	3									
11	2220	N	2081	-0-	-139	-0-	144	1	47	2	N	12					47
							1877	3	13	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 2 RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	50	129
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014 - W/O TO 04-275011

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	109	1	37	2	N	5	1	1	4	8	60
							1546	3	6	9							
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	112	1	46	2	N	4	4	8			60
							1604	3	4	9							
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	120	1	36	2	N	6	6	8			60
							1575	3	7	9							
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	110	1	37	2	N	3	3	8			60
							1558	3	3	9							
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	112	1	39	2	N	4	4	8			60
							1550	3	4	9							
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	109	1	36	2	N	1	1	8			60
							1419	3	1	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11272 - 11402

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

06	390	N	318	-0-	-72	-0-	17	1	6	2	N	50					152
							240	3	55	9							
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	N	-0-					152
							238	3									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	10	2	N	73	192	1			33
							437	3	80	9							
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	9	2	N	74					107
							390	3	81	9							
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	16					123
							426	3	18	9							
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	31	1	10	2	N	20					143
							404	3	22	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	8232	-0-	-1308	-0-	526	1	180	2	N	68					123
							7451	3	75	9							
07	9858	X	8920	-0-	-938	-0-	563	1	229	2	N	74	179	1			18
							8047	3	81	9							
08	9734	X	8428	-0-	-1306	-0-	576	1	173	2	N	104					122
							7565	3	114	9							
09	9420	X	8458	-0-	-962	-0-	542	1	182	2	N	50					172
							7679	3	55	9							
10	8804	X	7815	-0-	-989	-0-	507	1	177	2	N	76	188	1			60
							7047	3	84	9							
11	8520	X	7803	-0-	-717	-0-	540	1	177	2	N	58					118
							7022	3	64	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 4A RRCID -> 174051 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF.11336 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	164	1	67	2	N	29	9	8			20
							2338	3	32	9							
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	85	1	26	2	N	21	21	8			20
							1121	3	23	9							
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	19	2	N	35	35	8			20
							782	3	39	9							
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7	7	8			20
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	204	1	70	2	N	79	1	8			90
							2887	3	87	9							
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	217	1	88	2	N	73	1	8			162
							3098	3	80	9							
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	211	1	63	2	N	69	176	1	1	8	54
							2769	3	76	9							
09	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	173	1	58	2	N	83	2	8			135
							2447	3	91	9							
10	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	186	1	65	2	N	38	1	8			172
							2578	3	42	9							
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	202	1	66	2	N	43	192	1	1	8	22
							2632	3	47	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224679 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600

06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	N	10					202
							126	3	11	9							
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	3	174	1			31
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

06	8100	X	5959	-0-	-2141	-0-	382	1	131	2	N	30	1	8			118
							5413	3	33	9							
07	8370	X	5723	-0-	-2647	-0-	361	1	147	2	N	45	1	8			162
							5165	3	50	9							
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	522	1	156	2	N	42	187	1	4	8	13
							6855	3	46	9							
09	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	554	1	186	2	N	75	1	8			87
							7850	3	83	9							
10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	558	1	194	2	N	66	2	8			151
							7750	3	73	9							
*11	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	554	1	182	2	N	62	192	1	1	8	20
							7207	3	68	9							

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3433	-0-	-1337	-0-	3235	2	198	9	Y	180					400
07	4991	X	3072	-0-	-1919	-0-	3072	2			Y	-0-	218	0			182
08	4991	X	4126	-0-	-865	-0-	4097	2	29	9	Y	26	109	0			99
09	4830	X	3323	-0-	-1507	-0-	3227	2	96	9	Y	87	102	0			84
10	4309	X	3143	-0-	-1166	-0-	3038	2	105	9	Y	95	106	0			73
11	3990	X	2148	-0-	-1842	-0-	2067	2	81	9	Y	74					147

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12945 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	15	2	N	-0-					-0-
							626	3									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	18	2	N	-0-					-0-
							636	3									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	46	1	14	2	N	-0-					-0-
							606	3									
09	690	N	682	-0-	-8	-0-	44	1	15	2	N	-0-					-0-
							623	3									
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	46	1	16	2	N	-0-					-0-
							643	3									
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	47	1	15	2	N	-0-					-0-
							613	3									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	298	1	102	2	N	95	1	8			126
							4220	3	105	9							
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	302	1	123	2	N	59	169	1	1	8	15
							4318	3	65	9							
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	308	1	92	2	N	1	1	8			15
							4040	3	1	9							
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	284	1	95	2	N	82	2	8			95
							4023	3	90	9							
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	297	1	103	2	N	70	1	8			164
							4120	3	77	9							
*11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	292	1	96	2	N	107	192	1	1	8	78
							3800	3	118	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10800	X	10302	-0-	-498	-0-	662	1	226	2	N	36	1	1	5	8	102
							9374	3	40	9							
07	11346	X	10983	-0-	-363	-0-	695	1	283	2	N	71	8	8			165
							9927	3	78	9							
08	11346	X	10944	-0-	-402	-0-	754	1	226	2	N	54	193	1	9	8	17
							9905	3	59	9							
09	10980	X	10597	-0-	-383	-0-	678	1	228	2	N	77	5	8			89
							9606	3	85	9							
10	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	728	1	253	2	N	76	5	8			160
							10108	3	84	9							
11	10560	X	10142	-0-	-418	-0-	703	1	231	2	N	57	197	1	5	8	15
							9145	3	63	9							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	175	1	60	2	N	1	1	8			55
							2479	3	1	9							
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	149	1	61	2	N	2	2	8			55
							2125	3	2	9							
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	176	1	53	2	N	1	1	8			55
							2313	3	1	9							
09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	164	1	55	2	N	-0-					55
							2326	3									
10	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	102	1	35	2	N	-0-					55
							1413	3									
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	158	1	52	2	N	-0-					55
							2059	3									

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-					181
							285	3									
07	341	N	113	-0-	-228	-0-	7	1	3	2	N	-0-					181
							103	3									
08	104	N	-0-	-0-	-104	-0-					N	-0-					181
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014 - W/O TO 04-274471

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224820 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 11600

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

06	7440	X	6886	-0-	-554	-0-	424	1	145	2	N	291	376	1	1	8	107
							5997	3	320	9							
07	7688	X	7160	-0-	-528	-0-	440	1	179	2	N	227	179	1	3	8	152
							6291	3	250	9							
08	7099	X	6719	-0-	-380	-0-	451	1	135	2	N	194	192	1	2	8	152
							5920	3	213	9							
09	6900	X	6736	-0-	-164	-0-	419	1	141	2	N	215	193	1	2	8	172
							5939	3	237	9							
10	7161	X	6878	-0-	-283	-0-	443	1	154	2	N	122	188	1	1	8	105
							6147	3	134	9							
11	6930	X	6484	-0-	-446	-0-	441	1	144	2	N	152	181	1	1	8	75
							5732	3	167	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

06	2790	N	1624	-0-	-1166	-0-	100	1	34	2	N	69	192	1			16
							1414	3	76	9							
07	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	150	1	61	2	N	53	1	8			68
							2137	3	58	9							
08	2263	N	1814	-0-	-449	-0-	123	1	37	2	N	39					107
							1611	3	43	9							
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	135	1	45	2	N	46					153
							1910	3	51	9							
10	2418	N	2031	-0-	-387	-0-	126	1	44	2	N	102	193	1			62
							1749	3	112	9							
*11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	140	1	46	2	N	84					146
							1825	3	92	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	663	1	8648	3	Y	263	281	1			119
							41	4	289	9							
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	545	1	7944	3	Y	276	293	1			102
							6	4	304	9							
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	677	1	9220	3	Y	314	237	1			179
							74	4	345	9							
09	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	627	1	8012	3	Y	285	313	1			151
							5	4	314	9							
10	9610	X	9174	-0-	-436	-0-	639	1	8224	3	Y	283	309	1			125
							311	9									
*11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	727	1	9865	3	Y	307	262	1			170
							1	4	338	9							

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

06	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	329	1	4286	3	Y	95	105	1			50
							105	9									
07	5270	X	5139	-0-	-131	-0-	323	1	4713	3	Y	91	110	1			31
							3	4	100	9							
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	365	1	4963	3	Y	80	60	1			51
							6	4	88	9							
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	365	1	4662	3	Y	79	86	1			44
							1	4	87	9							
10	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	381	1	4912	3	Y	81	83	1			42
							89	9									
11	5100	X	5042	-0-	-58	-0-	338	1	4592	3	Y	101	100	1			43
							1	4	111	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	541	3	Y	4	4	1			2
							3	4	4	9							
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	277	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	12	1	166	3	Y	9	8	1			5
							10	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	1472	1	19201	3	Y	271	277	1			120
							91	4	298	9							
07	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	1373	1	20003	3	Y	306	306	1			120
							15	4	337	9							
08	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	1437	1	19559	3	Y	320	252	1			188
							157	4	352	9							
09	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	1444	1	18441	3	Y	295	325	1			158
							11	4	325	9							
10	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	1563	1	20126	3	Y	339	345	1			152
							373	9									
11	20700	X	18453	-0-	-2247	-0-	1241	1	16857	3	Y	321	299	1			174
							2	4	353	9							

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21600	X	20468	-0-	-1132	-0-	1436	1	18720	3	Y	284	302	1			152
							312	9									
07	22320	X	20799	-0-	-1521	-0-	1314	1	19146	3	Y	295	346	1			101
							14	4	325	9							
08	22258	X	20102	-0-	-2156	-0-	1355	1	18443	3	Y	257	198	1			160
							21	4	283	9							
09	21540	X	19237	-0-	-2303	-0-	1377	1	17595	3	Y	236	265	1			131
							5	4	260	9							
10	20150	X	19967	-0-	-183	-0-	1420	1	18292	3	Y	232	245	1			118
							255	9									
11	19500	X	18404	-0-	-1096	-0-	1241	1	16852	3	Y	281	274	1			125
							2	4	309	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	91	1	20363	3	Y	153	163	1			85
							168	9									
07	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	82	1	19386	3	Y	199	200	1			84
							14	4	219	9							
08	19313	X	19313	-0-	-0-	-0-	111	1	18988	3	Y	175	123	1			136
							21	4	193	9							
09	17700	X	16747	-0-	-953	-0-	101	1	16433	3	Y	189	206	1			119
							5	4	208	9							
10	21297	X	15453	-0-	-5844	-0-	94	1	15161	3	Y	180	204	1			95
							198	9									
11	20610	X	11400	-0-	-9210	-0-	73	1	11143	3	Y	166	175	1			86
							1	4	183	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

06	5400	X	4045	-0-	-1355	-0-	278	1	3631	3	Y	124	133	1			67
							136	9									
07	4929	X	4195	-0-	-734	-0-	260	1	3783	3	Y	135	156	1			46
							3	4	149	9							
08	4774	X	4398	-0-	-376	-0-	292	1	3970	3	Y	120	90	1			76
							4	4	132	9							
09	4620	X	3550	-0-	-1070	-0-	250	1	3188	3	Y	101	118	1			59
							1	4	111	9							
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	317	1	4086	3	Y	105	112	1			52
							116	9									
11	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	258	1	3508	3	Y	120	116	1			56
							132	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

06	4080	X	3599	-0-	-481	-0-	231	1	79	2	N	13	1	8			74
							3275	3	14	9							
07	4216	X	2533	-0-	-1683	-0-	160	1	65	2	N	16	1	8			89
							2290	3	18	9							
08	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	845	1	253	2	N	1	1	8			89
							11092	3	1	9							
09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	956	1	322	2	N	95	2	8			182
							13550	3	105	9							
10	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	903	1	314	2	N	95	179	1	1	8	97
							12542	3	105	9							
*11	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	831	1	272	2	N	119	195	1	1	8	20
							10810	3	131	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 2J RRCID -> 101979 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12490 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	104	1	35	2	N	8					75
							1466	3	9	9							
07	1488	X	1229	-0-	-259	-0-	77	1	31	2	N	17					92
							1102	3	19	9							
08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	110	1	33	2	N	-0-					92
							1443	3									
09	3000	N	3206	-0-	206	206	203	1	68	2	N	53					145
							2877	3	58	9							
10	1633	N	1427	-0-	-206	-0-	92	1	32	2	N	24					169
							1277	3	26	9							
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	102	1	33	2	N	12					181
							1323	3	13	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

06	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	69	1	24	2	N	96					140
							979	3	106	9							
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	31	2	N	68	181	1			27
							1095	3	75	9							
08	1116	N	466	-0-	-650	-0-	32	1	10	2	N	-0-					27
							424	3									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	86	1	29	2	N	150					177
							1216	3	165	9							
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	100	1	35	2	N	105	178	1			104
							1384	3	116	9							
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	23	2	N	65					169
							895	3	72	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	1022	1	13321	3	Y	305	316	1			136
						63	4	336	9							
07	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	1067	1	15542	3	Y	326	345	1			117
						11	4	359	9							
08	14880 X	13074	-0-	-1806	-0-	871	1	11856	3	Y	229	208	1			138
						95	4	252	9							
09	14400 X	10141	-0-	-4259	-0-	723	1	9235	3	Y	162	214	1			86
						5	4	178	9							
10	12400 X	10383	-0-	-2017	-0-	737	1	9494	3	Y	138	159	1			65
						152	9									
11	12000 X	8260	-0-	-3740	-0-	556	1	7550	3	Y	139	122	1			82
						1	4	153	9							

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

06	18000 X	17644	-0-	-356	-0-	1238	1	16140	3	Y	173	195	1			81
						76	4	190	9							
07	19435 X	19435	-0-	-0-	-0-	1232	1	17953	3	Y	215	215	1			81
						13	4	237	9							
08	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	1427	1	19432	3	Y	203	161	1			123
						156	4	223	9							
09	19833 X	19833	-0-	-0-	-0-	1423	1	18179	3	Y	200	217	1			106
						11	4	220	9							
10	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	1490	1	19183	3	Y	219	225	1			100
						241	9									
*11	19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	1297	1	17608	3	Y	230	201	1			129
						2	4	253	9							

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					152
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					152
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					152
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					152
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

06	1230	X	323	-0-	-907	-0-	21	1	7	2	N	-0-					86
							295	3									
07	1209	X	558	-0-	-651	-0-	36	1	14	2	N	-0-					86
							508	3									
08	1209	X	58	-0-	-1151	-0-	4	1	1	2	N	4	4	8			86
							49	3	4	9							
09	1170	X	327	-0-	-843	-0-	21	1	7	2	N	-0-					86
							299	3									
10	558	X	276	-0-	-282	-0-	18	1	6	2	N	-0-					86
							252	3									
11	540	X	235	-0-	-305	-0-	16	1	5	2	N	-0-					86
							214	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	206	1	70	2	N	6	1	1	5	8	127
							2914	3	7	9							
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	166	1	68	2	N	15	8	8			134
							2370	3	17	9							
08	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	110	1	33	2	N	60	9	8			185
							1444	3	66	9							
09	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	44	2	N	6	169	1	5	8	17
							1866	3	7	9							
10	1364	X	1357	-0-	-7	-0-	89	1	31	2	N	5	5	8			17
							1231	3	6	9							
11	1320	X	1263	-0-	-57	-0-	88	1	29	2	N	4	4	8			17
							1142	3	4	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

06	450	N	113	-0-	-337	-0-	113	3			Y	-0-					1
07	279	N	61	-0-	-218	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5					5

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	672	-0-	-348	-0-	672	3			Y	-0-			1	1	2
07	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			Y	-0-			1	1	1
08	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	3			Y	-0-			1	1	-0-
09	660	N	492	-0-	-168	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	430	-0-	-128	-0-	428	3	2	9	Y	2					2
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-			1	1	1

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		4923	-0-	4923	4923	318	1	109	2	N	-0-					-0-
							4496	3									
07	0	W	16424	-0-	16424	21347	1034	1	421	2	N	179	92	1			87
							14772	3	197	9							
08	0	W	18505	-0-	18505	39852	1259	1	377	2	N	308	192	1	18	8	185
							16530	3	339	9							
09	0	W	19591	-0-	19591	59443	1249	1	420	2	N	199	363	1	8	8	13
							17703	3	219	9							
10	0	W	21101	-0-	21101	80544	1369	1	476	2	N	223	193	1	8	8	35
							19011	3	245	9							
*11	0	W	20933	-0-	20933	101477	1440	1	472	2	N	263	157	1			141
							18732	3	289	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		8813	-0-	8813	8813		569	1	194	2	N	-0-					-0-
								8050	3									
07	32060		34297	-0-	2237	11050		2175	1	886	2	N	141	102	1	3	8	36
								31081	3	155	9							
08	49693		31200	-0-	-18493	-0-		2156	1	646	2	N	83					119
								28307	3	91	9							
09	48090		26839	-0-	-21251	-0-		1721	1	579	2	N	129	191	1			57
								24397	3	142	9							
10	49693		26608	-0-	-23085	-0-		1730	1	602	2	N	227	192	1			92
								24026	3	250	9							
*11	48090		24993	-0-	-23097	-0-		1720	1	564	2	N	306	194	1			204
								22372	3	337	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	17949	-0-	17949	17949		1133	1	461	2	N	145					145
								16195	3	160	9							
08	0	W	21021	-0-	21021	38970		1450	1	434	2	N	94	165	1			74
								19034	3	103	9							
09	0	W	15109	-0-	15109	54079		968	1	326	2	N	84	1	8			157
								13723	3	92	9							
10	0	W	12980	-0-	12980	67059		847	1	295	2	N	63	185	1			35
								11769	3	69	9							
*11	0	W	10651	-0-	10651	77710		739	1	242	2	N	49					84
								9616	3	54	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	19728		13179	-0-	-6549	-0-		830	1	338	2	N	142					142
								11855	3	156	9							
08	38223		20572	-0-	-17651	-0-		1409	1	422	2	N	222	194	1			170
								18497	3	244	9							
09	36990		15555	-0-	-21435	-0-		996	1	335	2	N	90	188	1			72
								14125	3	99	9							
10	38223		-0-	-0-	-38223	-0-						N	137					209
*11	36990		11318	-0-	-25672	-0-		783	1	257	2	N	89	193	1			105
								10180	3	98	9							

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48382		29159	-0-	-19223	-0-		1856	1	624	2	N	338	125	1	5	8	208
								26307	3	372	9							
10	88226		18519	-0-	-69707	-0-		1206	1	420	2	N	133	169	1			172
								16747	3	146	9							
*11	85380		10635	-0-	-74745	-0-		736	1	241	2	N	84	168	1	3	8	85
								9566	3	92	9							

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		101859	-0-	101859	102886		6434	1	2199	2	N	1986	1531	1	1	8	454
								91041	3	2185	9							
07	23177		66576	-0-	43399	146285		4172	1	1698	2	N	1007	1330	1			131
								59598	3	1108	9							
08	102641		55782	-0-	-46859	99426		3814	1	1143	2	N	686	576	1	1	8	240
								50070	3	755	9							
09	99330		45742	-0-	-53588	45838		2916	1	981	2	N	471	572	1	1	8	138
								41327	3	518	9							
10	102641		36377	-0-	-66264	-0-		2362	1	822	2	N	355	190	1			303
								32802	3	391	9							
*11	99330		30431	-0-	-68899	-0-		2110	1	692	2	N	176	195	1	1	8	283
								27435	3	194	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					129
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

06	3888	R	3888	-0-	-0-	-0-	3803	2	85	9	N	77					361
07	4185		4014	-0-	-171	-0-	3957	2	57	9	N	52					413
08	4185		3834	-0-	-351	-0-	3760	2	74	9	N	67					480
09	4050		3328	-0-	-722	-0-	3267	2	61	9	N	55					535
10	4030	#	2512	-0-	-1518	-0-	2458	2	54	9	N	49	181	1			403
11	3900	#	2407	-0-	-1493	-0-	2363	2	44	9	N	40					443

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					181
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	1637	-0-	1637	1637	106 1496	1 3	35	2	N	-0-					-0-
10	0	W	232	-0-	232	1869	15 212	1 3	5	2	N	-0-					-0-
*11	0	W	4	-0-	4	1873	4	3			N	-0-					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					2
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-	1	1			1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	181	3	28	9	Y	25					25
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	176	3	6	9	Y	5					30
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	151	3	29	9	Y	26	17	1			39

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	51	-0-	-669	-0-	3	1	1	2	N	-0-					12
							47	3									
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	-0-					12
							265	3									
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	42	1	13	2	N	-0-					12
							551	3									
*09	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	77	1	26	2	N	20					32
							1094	3	22	9							
*10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	99	1	34	2	N	-0-					32
							1375	3									
*11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	252	1	83	2	N	3	1	8			34
							3274	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	308	1	105	2	N	45	3	8			119
							4352	3	50	9							
07	5735	X	4902	-0-	-833	-0-	309	1	126	2	N	49	3	8			165
							4413	3	54	9							
08	5735	X	4745	-0-	-990	-0-	326	1	98	2	N	41	179	1	5	8	22
							4276	3	45	9							
09	5550	X	4951	-0-	-599	-0-	315	1	106	2	N	62	2	8			82
							4462	3	68	9							
10	5456	X	4775	-0-	-681	-0-	312	1	109	2	N	18	3	8			97
							4334	3	20	9							
11	4830	X	4357	-0-	-473	-0-	302	1	99	2	N	26	3	8			120
							3927	3	29	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 226030 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11966 - 12013

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1538	-0-	-52	-0-	98	1	33	2	N	23	23	8			15
							1382	3	25	9							
07	1674	X	1590	-0-	-84	-0-	99	1	40	2	N	33	33	8			15
							1415	3	36	9							
08	1674	X	1552	-0-	-122	-0-	103	1	31	2	N	56	56	8			15
							1356	3	62	9							
09	1620	X	1499	-0-	-121	-0-	95	1	32	2	N	19	19	8			15
							1351	3	21	9							
10	1612	X	1531	-0-	-81	-0-	99	1	34	2	N	23	23	8			15
							1373	3	25	9							
11	1530	X	1433	-0-	-97	-0-	98	1	32	2	N	24	24	8			15
							1277	3	26	9							

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274223 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	225	1	77	2	N	63	3	8			126
							3189	3	69	9							
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	218	1	89	2	N	86	3	8			209
							3116	3	95	9							
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	222	1	66	2	N	35	170	1	5	8	69
							2909	3	39	9							
09	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	201	1	68	2	N	42	2	8			109
							2847	3	46	9							
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	216	1	75	2	N	3	3	8			109
							2996	3	3	9							
*11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	214	1	70	2	N	3	3	8			109
							2787	3	3	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	97	1	33	2	N	34	1	8			46
							1378	3	37	9							
07	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	100	1	41	2	N	29	6	8			69
							1424	3	32	9							
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	100	1	41	2	N	66	2	8			133
							1424	3	73	9							
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	98	1	33	2	N	25	5	8			153
							1395	3	28	9							
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	100	1	35	2	N	31	166	1			18
							1389	3	34	9							
11	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	98	1	32	2	N	19	1	8			36
							1275	3	21	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

06	960	N	812	-0-	-148	-0-	52	1	18	2	N	1	1	8			189
							741	3	1	9							
07	992	N	829	-0-	-163	-0-	53	1	21	2	N	2	2	8			189
							753	3	2	9							
08	992	N	831	-0-	-161	-0-	57	1	17	2	N	3	3	8			189
							754	3	3	9							
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	49	1	17	2	N	1	1	8			189
							700	3	1	9							
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	119	1	41	2	N	2	2	8			189
							1651	3	2	9							
*11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	139	1	45	2	N	1	1	8			189
							1802	3	1	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

*05	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	158	1	66	2	N	4	84	1			11
							1768	3	4	9							
*06	2340	N	1908	-0-	-432	-0-	122	1	42	2	N	16					27
							1726	3	18	9							
*07	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	129	1	52	2	N	2					29
							1841	3	2	9							
*08	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	134	1	40	2	N	18					47
							1759	3	20	9							
*09	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	119	1	40	2	N	20					67
							1688	3	22	9							
*10	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	119	1	41	2	N	3					70
							1649	3	3	9							
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	146	1	48	2	N	18	1	8			87
							1893	3	20	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

06	8490	X	7848	-0-	-642	-0-	505	1	173	2	N	22	2	8			140
							7146	3	24	9							
07	8618	X	8364	-0-	-254	-0-	528	1	215	2	N	74	3	8			211
							7540	3	81	9							
*08	8463	X	7987	-0-	-476	-0-	550	1	165	2	N	49	187	1			73
							7218	3	54	9							
*09	8220	X	7719	-0-	-501	-0-	495	1	167	2	N	33					106
							7021	3	36	9							
*10	8494	X	8189	-0-	-305	-0-	534	1	186	2	N	50					156
							7414	3	55	9							
11	8100	X	7165	-0-	-935	-0-	497	1	163	2	N	40	3	8			193
							6461	3	44	9							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

06	180	N	147	-0-	-33	-0-	10	1	3	2	N	-0-					-0-
							134	3									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	9	2	N	-0-					-0-
							325	3									
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
							69	3									
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	-0-					-0-
							432	3									
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	N	-0-					-0-
							188	3									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

06	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	109	1	37	2	N	-0-					77
							1535	3									
07	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	103	1	42	2	N	-0-					77
							1473	3									
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	174	1	52	2	N	-0-					77
							2290	3									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	125	1	42	2	N	-0-					77
							1768	3									
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	123	1	43	2	N	-0-					77
							1710	3									
11	2430	N	1974	-0-	-456	-0-	138	1	45	2	N	-0-					77
							1791	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7290	X	6838	-0-	-452	-0-	436	1	149	2	N	78	177	1	2	8	96
							6167	3	86	9							
07	7533	X	7068	-0-	-465	-0-	446	1	182	2	N	63	3	8			156
							6371	3	69	9							
08	7254	X	7075	-0-	-179	-0-	485	1	145	2	N	65	5	8			216
							6373	3	72	9							
09	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	450	1	151	2	N	63	174	1	2	8	103
							6375	3	69	9							
10	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	473	1	165	2	N	120	3	8			220
							6567	3	132	9							
*11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	476	1	156	2	N	62	191	1	3	8	88
							6187	3	68	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	30	1	10	2	N	-0-					45
							428	3									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	48	1	19	2	N	-0-					45
							683	3									
08	682	N	528	-0-	-154	-0-	37	1	11	2	N	-0-					45
							480	3									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	12	2	N	-0-					45
							518	3									
10	744	N	418	-0-	-326	-0-	27	1	10	2	N	-0-					45
							381	3									
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	12	2	N	-0-					45
							465	3									

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	314	1	107	2	N	2	2	8			148
							4444	3	2	9							
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	316	1	129	2	N	3	3	8			148
							4518	3	3	9							
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	334	1	100	2	N	5	5	8			148
							4385	3	6	9							
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	306	1	103	2	N	2	2	8			148
							4341	3	2	9							
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	317	1	110	2	N	3	3	8			148
							4398	3	3	9							
*11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	307	1	101	2	N	3	3	8			148
							3992	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	244	1	83	2	N	2	2	8			51
							3447	3	2	9							
07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	137	1	56	2	N	3	3	8			51
							1953	3	3	9							
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	240	1	72	2	N	5	5	8			51
							3148	3	6	9							
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	217	1	73	2	N	2	2	8			51
							3077	3	2	9							
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	211	1	73	2	N	3	3	8			51
							2926	3	3	9							
*11	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	118	1	39	2	N	3	3	8			51
							1529	3	3	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					53
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					53
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					53
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					53
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					53
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

06	1680	X	1199	-0-	-481	-0-	77	1	26	2	N	-0-					103
							1096	3									
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	140	1	57	2	N	1	1	8			103
							1995	3	1	9							
08	1736	X	1315	-0-	-421	-0-	85	1	25	2	N	81	1	8			183
							1116	3	89	9							
09	1680	X	1115	-0-	-565	-0-	72	1	24	2	N	-0-					183
							1019	3									
10	1736	X	250	-0-	-1486	-0-	16	1	6	2	N	-0-					183
							228	3									
11	1680	X	245	-0-	-1435	-0-	17	1	6	2	N	-0-					183
							222	3									

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	11	170	1	1	8	8
							130	3	12	9							
*06	360	N	256	-0-	-104	-0-	15	1	5	2	N	16					24
							218	3	18	9							
*07	279	N	237	-0-	-42	-0-	15	1	6	2	N	-0-					24
							216	3									
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					24
							259	3									
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	6	2	N	-0-					24
							251	3									
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	20					44
							315	3	22	9							
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-					44
							255	3									

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	67	1	23	2	N	6	1	1	5	8	79
							948	3	7	9							
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	119	1	48	2	N	8	8	8			79
							1702	3	9	9							
08	2015	N	1360	-0-	-655	-0-	94	1	28	2	N	9	9	8			79
							1228	3	10	9							
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	25	2	N	5	5	8			79
							1049	3	6	9							
10	1891	N	1430	-0-	-461	-0-	93	1	33	2	N	5	5	8			79
							1298	3	6	9							
*11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	111	1	36	2	N	4	4	8			79
							1439	3	4	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6060	X	5016	-0-	-1044	-0-	322	1	110	2	N	22	2	8			50
							4560	3	24	9							
*07	6262	X	6230	-0-	-32	-0-	382	1	155	2	N	216	193	1	3	8	70
							5455	3	238	9							
*08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	456	1	137	2	N	25	5	8			90
							5981	3	28	9							
*09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	413	1	139	2	N	2	2	8			90
							5849	3	2	9							
*10	6200	X	6104	-0-	-96	-0-	399	1	139	2	N	23	3	8			110
							5541	3	25	9							
*11	6360	X	5870	-0-	-490	-0-	409	1	134	2	N	4	2	8			112
							5323	3	4	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	4	1	1	3	8	54
							330	3	4	9							
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	49	1	20	2	N	6	6	8			54
							699	3	7	9							
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	153	1	46	2	N	18	18	8			54
							2011	3	20	9							
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	21	2	N	-0-					54
							867	3									
10	775	N	73	-0-	-702	-0-	5	1	2	2	N	-0-					54
							66	3									
11	2160	N	30	-0-	-2130	-0-	2	1	1	2	N	-0-					54
							27	3									

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16740	X	13616	-0-	-3124	-0-	870	1	297	2	N	126	12	8			184
							12310	3	139	9							
07	17298	X	13389	-0-	-3909	-0-	845	1	344	2	N	114	188	1	10	8	100
							12075	3	125	9							
08	15438	X	12722	-0-	-2716	-0-	872	1	261	2	N	126	185	1	15	8	26
							11450	3	139	9							
09	13770	X	11652	-0-	-2118	-0-	744	1	250	2	N	97	8	8			115
							10551	3	107	9							
10	14229	X	13774	-0-	-455	-0-	897	1	312	2	N	100	190	1	12	8	13
							12455	3	110	9							
11	13620	X	13085	-0-	-535	-0-	905	1	297	2	N	98	9	8			102
							11775	3	108	9							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	141	1	48	2	N	12	1	1	6	8	25
							2002	3	13	9							
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	142	1	58	2	N	46	7	8			64
							2024	3	51	9							
08	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	139	1	42	2	N	157	185	1	6	8	30
							1831	3	173	9							
09	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	130	1	44	2	N	28	4	8			54
							1840	3	31	9							
10	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	124	1	43	2	N	25	5	8			74
							1727	3	28	9							
11	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	131	1	43	2	N	7	4	8			77
							1708	3	8	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	219	1	114	2	N	21	1	8			86
							2440	3	23	9							
*05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	220	1	92	2	N	22	2	8			106
							2470	3	24	9							
*06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	154	1	52	2	N	22	2	8			126
							2173	3	24	9							
*07	2852	N	1693	-0-	-1159	-0-	106	1	43	2	N	23	3	8			146
							1519	3	25	9							
*08	2790	N	1680	-0-	-1110	-0-	116	1	35	2	N	5	5	8			146
							1523	3	6	9							
*09	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	143	1	48	2	N	22	2	8			166
							2022	3	24	9							
*10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	154	1	54	2	N	23	3	8			186
							2135	3	25	9							
*11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	168	1	55	2	N	3	3	8			186
							2186	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	457	1	53	2	N	1	1	8			83
							2192	3	1	9							
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	430	1	48	2	N	22	2	8			103
							1673	3	24	9							
*08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	406	1	28	2	N	23	3	8			123
							1227	3	25	9							
*09	2700	X	979	-0-	-1721	-0-	345	1	14	2	N	20	1	8			142
							598	3	22	9							
*10	2790	X	660	-0-	-2130	-0-	334	1	7	2	N	20					162
							297	3	22	9							
11	2700	X	702	-0-	-1998	-0-	330	1	9	2	N	-0-					162
							363	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	445	1	152	2	N	22	3	8			262
							6290	3	24	9							
07	6014	X	5253	-0-	-761	-0-	335	1	136	2	N	3	3	8			262
							4779	3	3	9							
08	5332	X	4489	-0-	-843	-0-	309	1	93	2	N	25	5	8			282
							4059	3	28	9							
09	5820	X	2075	-0-	-3745	-0-	134	1	45	2	N	2	2	8			282
							1894	3	2	9							
*10	6014	X	3905	-0-	-2109	-0-	251	1	87	2	N	72	192	1			162
							3488	3	79	9							
11	5820	X	5587	-0-	-233	-0-	385	1	126	2	N	60	1	8			221
							5010	3	66	9							

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	24	2	N	2	2	8			96
							994	3	2	9							
07	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	71	1	29	2	N	3	3	8			96
							1014	3	3	9							
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	23	2	N	24	5	8			115
							1009	3	26	9							
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	24	2	N	2	2	8			115
							994	3	2	9							
*10	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	67	1	23	2	N	23	3	8			135
							924	3	25	9							
11	1080	N	765	-0-	-315	-0-	53	1	17	2	N	5	3	8			137
							689	3	6	9							

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1207	1	105	2	N	67	1	1	1	8	149
							4351	3	74	9							
07	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1297	1	149	2	N	49	11	8			187
							5237	3	54	9							
08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1232	1	91	2	N	25	5	8			207
							3969	3	28	9							
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	1221	1	108	2	N	59	173	1	8	8	85
							4553	3	65	9							
10	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	1262	1	115	2	N	34	15	8			104
							4606	3	37	9							
*11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	1202	1	99	2	N	61	1	8			164
							3933	3	67	9							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5031	-0-	-249	-0-	323	1	110	2	N	27	1	8			177
							4568	3	30	9							
07	5456	X	4938	-0-	-518	-0-	311	1	127	2	N	51	9	8			219
							4444	3	56	9							
08	5456	X	4829	-0-	-627	-0-	330	1	99	2	N	62	192	1	5	8	84
							4332	3	68	9							
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	324	1	109	2	N	87	9	8			162
							4591	3	96	9							
10	5208	X	4800	-0-	-408	-0-	312	1	109	2	N	37	15	8			184
							4338	3	41	9							
11	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	330	1	108	2	N	60	1	8			243
							4298	3	66	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	W	202	-0-	202	202	14	1	4	2	N	-0-					66
							184	3									
09	0	W	-0-	-0-	-0-	202					N	-0-	66	1			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	202					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	202					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

06	450	N	440	-0-	-10	-0-	311	1	3	2	N	-0-					98
							126	3									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					98
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	333	1	6	2	N	-0-					98
							264	3									
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	321	1	6	2	N	-0-					98
							269	3									
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	325	1	4	2	N	-0-					98
							177	3									
11	570	N	367	-0-	-203	-0-	302	1	65	9	N	59					157

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

06	2190	N	1686	-0-	-504	-0-	109	1	37	2	N	1	1	8			107
							1539	3	1	9							
07	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	123	1	50	2	N	4	4	8			107
							1763	3	4	9							
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	200	1	60	2	N	5	5	8			107
							2630	3	6	9							
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	150	1	51	2	N	2	2	8			107
							2131	3	2	9							
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	168	1	58	2	N	3	3	8			107
							2329	3	3	9							
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	172	1	56	2	N	3	3	8			107
							2235	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	353	1	121	2	N	100	189	1	2	8	14
							4994	3	110	9							
07	5642	X	5560	-0-	-82	-0-	347	1	141	2	N	101	3	8			112
							4961	3	111	9							
08	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	377	1	113	2	N	84	179	1	5	8	12
							4955	3	92	9							
09	5610	X	5499	-0-	-111	-0-	345	1	116	2	N	139	2	8			149
							4885	3	153	9							
10	5797	X	5494	-0-	-303	-0-	357	1	124	2	N	49	180	1	3	8	15
							4959	3	54	9							
11	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	353	1	116	2	N	121	3	8			133
							4588	3	133	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	427	-0-	-143	-0-	10	1	415	2	N	2					171
							2	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	70	1	511	2	N	20					191
							22	9									
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	130	1	534	2	N	10					201
							11	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	8					209
							9	9									
10	589	N	375	-0-	-214	-0-	362	2	13	9	N	12					221
11	660	N	295	-0-	-365	-0-	288	2	7	9	N	6					227

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5000	3	53	9	Y	48					138
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5781	3	52	9	Y	47	79	1			106
08	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6239	3	50	9	Y	45	71	1			80
09	4740	X	3998	-0-	-742	-0-	3962	3	36	9	Y	33	78	1			35
10	4898	X	4348	-0-	-550	-0-	4278	3	70	9	Y	64					99
11	4740	X	3931	-0-	-809	-0-	3895	3	36	9	Y	33	55	1			77

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	3			Y	-0-					5
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	221	3	8	9	Y	7	3	1			9
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-	6	1			3
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	Y	2	3	1			2
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	417	3	52	9	Y	47					49
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	278	3	13	9	Y	12	27	1			34

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5999	3	81	9	Y	74					186
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6773	3	99	9	Y	90	107	1			169
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7030	3	59	9	Y	54	113	1			110
09	5700	X	4601	-0-	-1099	-0-	4523	3	78	9	Y	71	108	1			73
10	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	4758	3	109	9	Y	99					172
11	5700	X	4394	-0-	-1306	-0-	4357	3	37	9	Y	34	95	1			111

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2135	-0-	-805	-0-	2127	3	8	9	N	7					237
07	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	2477	3	7	9	N	6	194	1			49
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2650	3	92	9	N	84					133
09	2130	X	1646	-0-	-484	-0-	1583	3	63	9	N	57					190
10	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1808	3	20	9	N	18					208
11	2400	X	1539	-0-	-861	-0-	1537	3	2	9	N	2					210

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3561	-0-	-39	-0-	226	1	77	2	N	56	4	8			95
							3196	3	62	9							
07	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	225	1	92	2	N	73	4	8			164
							3217	3	80	9							
08	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	238	1	71	2	N	135	170	1	5	8	124
							3119	3	149	9							
09	3600	X	3468	-0-	-132	-0-	219	1	74	2	N	59	3	8			180
							3110	3	65	9							
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	232	1	81	2	N	82	191	1	4	8	67
							3225	3	90	9							
*11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	231	1	76	2	N	55	3	8			119
							2999	3	61	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	59	2	N	33	1	8			154
							2439	3	36	9							
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	178	1	72	2	N	13					167
							2542	3	14	9							
08	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	170	1	51	2	N	28	182	1	1	8	12
							2227	3	31	9							
09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	176	1	59	2	N	-0-					12
							2493	3									
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	177	1	61	2	N	-0-					12
							2453	3									
*11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	183	1	60	2	N	128					140
							2381	3	141	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	55	1	19	2	N	-0-					55
							785	3									
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	55	1	22	2	N	-0-					55
							783	3									
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	56	1	17	2	N	1	1	8			55
							739	3	1	9							
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	54	1	18	2	N	146	178	1			23
							770	3	161	9							
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	51	1	18	2	N	-0-					23
							707	3									
*11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	17	2	N	37					60
							693	3	41	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	194	1	66	2	N	105	98	8			89
							2750	3	116	9							
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	194	1	79	2	N	125	117	8			97
							2774	3	138	9							
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	208	1	62	2	N	278	183	1	148	8	44
							2733	3	306	9							
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	199	1	67	2	N	93	82	8			55
							2824	3	102	9							
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	201	1	70	2	N	89	74	8			70
							2787	3	98	9							
*11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	165	1	54	2	N	65	65	8			70
							2152	3	72	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	999	-0-	-441	-0-	64	1	22	2	N	6	1	8			100
							906	3	7	9							
07	1054	N	781	-0-	-273	-0-	49	1	20	2	N	15					115
							695	3	17	9							
08	1085	N	360	-0-	-725	-0-	24	1	7	2	N	10	1	8			124
							318	3	11	9							
09	990	N	242	-0-	-748	-0-	14	1	5	2	N	17					141
							204	3	19	9							
10	775	N	272	-0-	-503	-0-	17	1	6	2	N	8					149
							240	3	9	9							
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	9	2	N	-0-					149
							365	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	6017	-0-	-223	-0-	387	1	132	2	N	22	177	1	1	8	13
							5474	3	24	9							
07	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	423	1	172	2	N	24	3	8			34
							6047	3	26	9							
08	6448	X	5899	-0-	-549	-0-	407	1	122	2	N	24	4	8			54
							5344	3	26	9							
09	6240	X	6182	-0-	-58	-0-	396	1	133	2	N	41	1	8			94
							5608	3	45	9							
10	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	377	1	131	2	N	88	162	1	2	8	18
							5240	3	97	9							
11	5850	X	5385	-0-	-465	-0-	373	1	122	2	N	38	1	8			55
							4848	3	42	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	27	-0-	27	27	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							24	3									
11	14B2	EXT	715	-0-	715	742	50	1	16	2	N	-0-					-0-
							649	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	18	-0-	18	32	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
*11	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	17	2	N	23	23	8			48
							704	3	25	9							
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	20	2	N	31	31	8			48
							693	3	34	9							
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	57	1	17	2	N	37	37	8			48
							752	3	41	9							
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	17	2	N	19	19	8			48
							734	3	21	9							
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	67	1	23	2	N	22	22	8			48
							937	3	24	9							
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	46	1	15	2	N	19	19	8			48
							601	3	21	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	19	2	N	30	30	8			56
							774	3	33	9							
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	157	1	64	2	N	104	104	8			56
							2246	3	114	9							
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	145	1	43	2	N	74	74	8			56
							1901	3	81	9							
09	3000	N	4899	-0-	1899	1899	309	1	104	2	N	102	102	8			56
							4374	3	112	9							
10	3100	N	5876	-0-	2776	4675	374	1	130	2	N	156	156	8			56
							5200	3	172	9							
*11	3000	N	6005	-0-	3005	7680	409	1	134	2	N	131	131	8			56
							5318	3	144	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3272	-0-	-178	-0-	211	1	72	2	N	3	3	8			84
							2986	3	3	9							
07	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	219	1	89	2	N	4	4	8			84
							3125	3	4	9							
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	245	1	73	2	N	23	5	8			102
							3217	3	25	9							
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	217	1	73	2	N	15	3	8			114
							3070	3	17	9							
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	224	1	78	2	N	36	3	8			147
							3117	3	40	9							
11	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	222	1	73	2	N	23	3	8			167
							2885	3	25	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5822	-0-	-958	-0-	362	1	124	2	Y	197	270	1	3	8	19
							5119	3	217	9							
07	6510	X	6058	-0-	-452	-0-	360	1	147	2	Y	369	266	1	3	8	119
							5145	3	406	9							
08	6169	X	5306	-0-	-863	-0-	364	1	109	2	Y	50	135	1	5	8	29
							4778	3	55	9							
09	5970	X	5091	-0-	-879	-0-	326	1	110	2	Y	27	2	8			54
							4625	3	30	9							
10	6076	X	4303	-0-	-1773	-0-	273	1	95	2	Y	136	133	1	1	8	56
							3785	3	150	9							
*11	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	443	1	145	2	Y	264	269	1	3	8	48
							5766	3	290	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	63	1	22	2	Y	83	116	1			8
							891	3	91	9							
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	104	1	42	2	Y	157	114	1			51
							1489	3	173	9							
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	96	1	29	2	Y	21	58	1	1	8	13
							1260	3	23	9							
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	84	1	28	2	Y	10					23
							1186	3	11	9							
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	31	2	Y	58	57	1			24
							1254	3	64	9							
*11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	91	1	30	2	Y	111	115	1			20
							1186	3	122	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 204528 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10704 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2014 - W/O TO 04-275010

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11382 - 11484

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

06	2880	X	462	-0-	-2418	-0-	452	2	10	9	N	9					119
07	2976	X	314	-0-	-2662	-0-	313	2	1	9	N	1					120
08	2976	X	453	-0-	-2523	-0-	447	2	6	9	N	5					125
09	600	X	285	-0-	-315	-0-	285	2			N	-0-					125
10	465	X	43	-0-	-422	-0-	43	2			N	-0-					125
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					125

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

06	31050	X	25412	-0-	-5638	-0-	25117	2	295	9	Y	268	208	0	150	1	88
07	32085	X	24951	-0-	-7134	-0-	24678	2	273	9	Y	248	176	0	28	1	132
08	29140	X	3637	-0-	-25503	-0-	3487	2	150	9	Y	136	128	0	66	1	74
09	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	130	115	0	42	1	47
10	29140	X	12610	-0-	-16530	-0-	12463	2	147	9	Y	134	78	0	36	1	67
11	25410	X	19300	-0-	-6110	-0-	19139	2	161	9	Y	146	143	0			70

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	17	1	222	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	23	1	328	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	434	N	197	-0-	-237	-0-	13	1	181	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	19	1	247	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	6	1	83	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	1551	-0-	-2049	-0-	110	1	1433	3	Y	7	14	1			4
							8	9									
07	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	512	1	7464	3	Y	36	10	1			30
							6	4	40	9							
08	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	565	1	7688	3	Y	120	97	1			53
							9	4	132	9							
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	547	1	6990	3	Y	40	56	1			37
							2	4	44	9							
10	8029	X	6980	-0-	-1049	-0-	495	1	6374	3	Y	101	100	1			38
							111	9									
*11	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	621	1	8426	3	Y	70	69	1			39
							1	4	77	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161738 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12688 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	15	2	Y	50					82
							616	3	55	9							
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	48					130
							615	3	53	9							
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	14	2	Y	39					169
							611	3	43	9							
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	12	2	Y	53	184	1			38
							524	3	58	9							
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	13	2	Y	52					90
							537	3	57	9							
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	16	2	Y	35					125
							641	3	39	9							

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	N	5	1	1	4	8	10
							245	3	6	9							
07	341	N	209	-0-	-132	-0-	13	1	5	2	N	4	4	8			10
							187	3	4	9							
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	15	1	4	2	N	1	1	8			10
							193	3	1	9							
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	17	1	6	2	N	3	3	8			10
							241	3	3	9							
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	7	2	N	1	1	8			10
							269	3	1	9							
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-					10
							262	3									

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	126	1	43	2	N	-0-					55
							1777	3									
07	2697	N	768	-0-	-1929	-0-	49	1	20	2	N	-0-					55
							699	3									
08	1581	N	813	-0-	-768	-0-	56	1	17	2	N	-0-					55
							740	3									
09	1950	N	1320	-0-	-630	-0-	85	1	29	2	N	-0-					55
							1206	3									
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	97	1	34	2	N	-0-					55
							1346	3									
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	26	2	N	-0-					55
							1023	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	58 819	1 3	20	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	59 843	1 3	24	2	Y	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	62 809	1 3	18	2	Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	58 816	1 3	19	2	Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	60 835	1 3	21	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	59 763	1 3	19	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	256 3617	1 3	87 11	2 9	N	10	1	1	4	8	192
07	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	276 3949	1 3	113 44	2 9	N	40	187	1	6	8	39
08	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	293 3850	1 3	88 43	2 9	N	39	6	8			72
09	4320	X	3833	-0-	-487	-0-	245 3469	1 3	82 37	2 9	N	34	4	8			102
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	298 4136	1 3	104 20	2 9	N	18	5	8			115
11	4230	X	4180	-0-	-50	-0-	291 3782	1 3	95 12	2 9	N	11	4	8			122

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	9	2	N	-0-					-0-
							378	3									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	118	1	48	2	N	-0-					-0-
							1688	3									
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
							78	3									
09	420	N	81	-0-	-339	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
							74	3									
10	1860	N	73	-0-	-1787	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
							66	3									
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							39	3									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	138	1	47	2	N	23	1	1	3	8	69
							1946	3	25	9							
07	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	194	1	79	2	N	41	3	8			107
							2771	3	45	9							
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	160	1	48	2	N	24	5	8			126
							2104	3	26	9							
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	188	1	63	2	N	12	2	8			136
							2667	3	13	9							
10	2511	N	2253	-0-	-258	-0-	146	1	51	2	N	24	3	8			157
							2030	3	26	9							
11	2250	N	2092	-0-	-158	-0-	143	1	47	2	N	34	3	8			188
							1865	3	37	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	214	1	73	2	N	52	1	1	3	8	182
							3032	3	57	9							
07	3100	X	1449	-0-	-1651	-0-	91	1	37	2	N	20	184	1	3	8	15
							1299	3	22	9							
08	3100	X	1941	-0-	-1159	-0-	133	1	40	2	N	15	5	8			25
							1751	3	17	9							
09	3000	X	1554	-0-	-1446	-0-	99	1	33	2	N	21	2	8			44
							1399	3	23	9							
10	3100	X	1403	-0-	-1697	-0-	92	1	32	2	N	3	3	8			44
							1276	3	3	9							
11	3000	X	914	-0-	-2086	-0-	64	1	21	2	N	3	3	8			44
							826	3	3	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	19	2	N	54	176	1	1	8	15
							807	3	59	9							
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	65	1	26	2	N	4	2	8			17
							924	3	4	9							
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	73	1	22	2	N	40	2	8			55
							963	3	44	9							
09	930	N	753	-0-	-177	-0-	48	1	16	2	N	2	2	8			55
							687	3	2	9							
10	1023	N	828	-0-	-195	-0-	54	1	19	2	N	4	2	8			57
							751	3	4	9							
11	1050	N	831	-0-	-219	-0-	58	1	19	2	N	1	1	8			57
							753	3	1	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	16	-0-	-284	-0-	1	1	15	3	N	-0-					135
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	61	2	N	36					171
							2152	3	40	9							
08	3100	N	5357	-0-	2257	2257	368	1	110	2	N	48	179	1			40
							4826	3	53	9							
09	2257	N	-0-	-0-	-2257	-0-					N	-0-	40	1			-0-
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	142	1	49	2	N	13	3	8			28
							2012	3	14	9							
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	185	1	75	2	N	82	3	8			107
							2637	3	90	9							
08	3100	N	3560	-0-	460	460	240	1	72	2	N	91	180	1	5	8	13
							3148	3	100	9							
09	3000	N	3239	-0-	239	699	206	1	69	2	N	42	2	8			53
							2918	3	46	9							
10	3100	N	2584	-0-	-516	183	167	1	58	2	N	43	3	8			93
							2312	3	47	9							
11	1230	X	735	-0-	-495	-0-	51	1	17	2	N	6	3	8			96
							660	3	7	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4176	-0-	-864	-0-	266	1	91	2	N	45	5	8			94
							3769	3	50	9							
07	5208	X	3911	-0-	-1297	-0-	247	1	101	2	N	30	8	8			116
							3530	3	33	9							
08	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	270	1	81	2	N	66	158	1	9	8	15
							3541	3	73	9							
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	322	1	108	2	N	45	5	8			55
							4560	3	50	9							
10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	299	1	104	2	N	25	5	8			75
							4148	3	28	9							
11	4170	X	3467	-0-	-703	-0-	241	1	79	2	N	7	4	8			78
							3139	3	8	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	165	1	56	2	N	43	1	1	5	8	114
							2329	3	47	9							
07	3193	X	2721	-0-	-472	-0-	169	1	69	2	N	59	8	8			165
							2418	3	65	9							
08	2790	X	2661	-0-	-129	-0-	181	1	54	2	N	48	9	8			204
							2373	3	53	9							
09	2700	X	2572	-0-	-128	-0-	163	1	55	2	N	36	191	1	5	8	44
							2314	3	40	9							
10	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	169	1	59	2	N	43	5	8			82
							2342	3	47	9							
11	2580	N	2372	-0-	-208	-0-	163	1	54	2	N	29	4	8			107
							2123	3	32	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	321	X	321	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

06	3870	X	644	-0-	-3226	-0-	7	1	622	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
10	1891	X	492	-0-	-1399	-0-	6	1	474	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	45	1	3496	2	Y	58	57	0			1
							64	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2103	-0-	-807	-0-	2086	2	17	9	N	15					235
07	2790	X	1213	-0-	-1577	-0-	1194	2	19	9	N	17					252
08	2790	X	1433	-0-	-1357	-0-	1415	2	18	9	N	16	8	0			260
09	2700	X	2284	-0-	-416	-0-	2264	2	20	9	N	18					278
10	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1129	2	23	9	N	21	202	0			97
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	N	3					100

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3236	2	28	9	N	25					120
07	3100	X	2150	-0-	-950	-0-	2126	2	24	9	N	22					142
08	3100	X	2428	-0-	-672	-0-	2413	2	15	9	N	14	8	0			148
09	3000	X	2008	-0-	-992	-0-	1983	2	25	9	N	23					171
10	3100	X	1705	-0-	-1395	-0-	1661	2	44	9	N	40	135	0			76
11	3000	X	2378	-0-	-622	-0-	2367	2	11	9	N	10					86

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2327	2	40	9	N	36	179	0			51
07	2356	X	1727	-0-	-629	-0-	1703	2	24	9	N	22					73
08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2563	2	30	9	N	27	7	0			93
09	2280	X	2104	-0-	-176	-0-	2059	2	45	9	N	41					134
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1760	2	46	9	N	42	76	0			100
*11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2337	2	34	9	N	31					131

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3566	X		3566	-0-	-0-	-0-	3479	2	87	9	N	79	71	0			188
07	2544	X		2544	-0-	-0-	-0-	2510	2	34	9	N	31					219
08	3800	X		3800	-0-	-0-	-0-	3738	2	62	9	N	56	8	0	187	1	80
09	3242	X		3242	-0-	-0-	-0-	3222	2	20	9	N	18					98
10	3560	X		3560	-0-	-0-	-0-	3517	2	43	9	N	39	10	0			127
*11	2973	X		2973	-0-	-0-	-0-	2948	2	25	9	N	23					150

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X		2759	-0-	-241	-0-	2724	2	35	9	N	32	122	0			26
07	2976	X		2270	-0-	-706	-0-	2247	2	23	9	N	21					47
08	3349	X		3349	-0-	-0-	-0-	3312	2	37	9	N	34	57	0			24
09	2970	X		2661	-0-	-309	-0-	2631	2	30	9	N	27					51
10	2392	N		2392	-0-	-0-	-0-	2368	2	24	9	N	22	10	0			63
*11	3114	X		3114	-0-	-0-	-0-	3072	2	42	9	N	38					101

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.			25	-0-	25	54	24	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	T. A.			10	-0-	10	64	10	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.			8	-0-	8	72	8	2			Y	-0-					-0-
09		73	X	1	-0-	-72	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.			1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179997 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 8599

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/25/2014 - W/O TO 04-274930

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

06	3480	X	2544	-0-	-936	-0-	164	1	56	2	N	5	1	8	54					
							2318	3	6	9										
07	3596	X	2865	-0-	-731	-0-	182	1	74	2	N	14	1	8	67					
							2594	3	15	9										
08	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	236	1	71	2	N	31	1	8	97					
							3096	3	34	9										
09	3420	X	3370	-0-	-50	-0-	216	1	73	2	N	22	2	8	117					
							3057	3	24	9										
10	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	200	1	70	2	N	26	1	8	142					
							2780	3	29	9										
11	3330	X	3048	-0-	-282	-0-	212	1	70	2	N	6	1	8	147					
							2759	3	7	9										

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	13	2	N	-0-				39				
							533	3												
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	15	2	N	-0-				39				
							531	3												
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	11	2	N	-0-				39				
							498	3												
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	11	2	N	-0-				39				
							462	3												
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	12	2	N	-0-				39				
							489	3												
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	37	1	12	2	N	-0-				39				
							475	3												

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	595	1	203	2	Y	2	2	8			-0-
							8413	3	2	9							
07	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	635	1	258	2	Y	2	2	8			-0-
							9069	3	2	9							
08	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	589	1	176	2	Y	3	3	8			-0-
							7729	3	3	9							
09	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	633	1	213	2	Y	1	1	8			-0-
							8965	3	1	9							
10	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	661	1	230	2	Y	1	1	8			-0-
							9177	3	1	9							
11	9600	X	9285	-0-	-315	-0-	648	1	212	2	Y	2	2	8			-0-
							8423	3	2	9							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24420	X	24004	-0-	-416	-0-	1546	1	528	2	N	51	11	8			52
							21874	3	56	9							
07	25234	X	23650	-0-	-1584	-0-	1505	1	612	2	N	33	13	8			72
							21497	3	36	9							
08	24738	X	22858	-0-	-1880	-0-	1583	1	474	2	N	19	19	8			72
							20780	3	21	9							
09	24000	X	23595	-0-	-405	-0-	1518	1	511	2	N	45	10	8			107
							21516	3	50	9							
10	24800	X	23853	-0-	-947	-0-	1559	1	542	2	N	92	175	1	11	8	13
							21651	3	101	9							
11	24000	X	22313	-0-	-1687	-0-	1556	1	510	2	N	14	11	8			16
							20232	3	15	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1115	-0-	-1075	-0-	72	1	25	2	N	-0-					142
							1018	3									
07	2263	X	1052	-0-	-1211	-0-	67	1	27	2	N	-0-					142
							958	3									
08	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	72	1	22	2	N	-0-					142
							945	3									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	72	1	24	2	N	-0-					142
							1024	3									
10	1054	N	853	-0-	-201	-0-	56	1	19	2	N	-0-					142
							778	3									
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	74	1	24	2	N	-0-					142
							963	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	14	2	N	-0-					40
							569	3									
07	558	N	299	-0-	-259	-0-	19	1	8	2	N	-0-					40
							272	3									
08	682	N	421	-0-	-261	-0-	29	1	9	2	N	-0-					40
							383	3									
09	630	N	485	-0-	-145	-0-	31	1	11	2	N	-0-					40
							443	3									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	13	2	N	-0-					40
							506	3									
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	23	1	7	2	N	-0-					40
							297	3									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

06	570	N	564	-0-	-6	-0-	36	1	12	2	N	-0-					122
							516	3									
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	31	1	13	2	N	-0-					122
							442	3									
08	682	N	460	-0-	-222	-0-	32	1	10	2	N	-0-					122
							418	3									
09	570	N	423	-0-	-147	-0-	27	1	9	2	N	-0-					122
							387	3									
10	496	N	399	-0-	-97	-0-	26	1	9	2	N	-0-					122
							364	3									
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	31	1	10	2	N	-0-					122
							397	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

06	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	1	2	N	-0-					47
							36	3									
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	1	2	N	-0-					47
							42	3									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					47
							141	3									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					47
							57	3									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-					47
							140	3									
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	8	1	3	2	N	-0-					47
							106	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	157	1	54	2	N	5	2	8			157
							2224	3	6	9							
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	177	1	72	2	N	22	2	8			177
							2523	3	24	9							
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	245	1	73	2	N	4	4	8			177
							3216	3	4	9							
09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	176	1	59	2	N	27	190	1	1	8	13
							2490	3	30	9							
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	179	1	62	2	N	6	2	8			17
							2483	3	7	9							
11	2610	X	2244	-0-	-366	-0-	156	1	51	2	N	10	2	8			25
							2026	3	11	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	74	1	25	2	N	-0-					114
							1054	3									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	23	2	N	2	2	8			114
							804	3	2	9							
08	837	N	768	-0-	-69	-0-	53	1	16	2	N	1	1	8			114
							698	3	1	9							
09	1140	N	886	-0-	-254	-0-	57	1	19	2	N	-0-					114
							810	3									
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	55	1	19	2	N	-0-					114
							770	3									
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	51	1	17	2	N	-0-					114
							666	3									

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	N	-0-					-0-
							604	3									
07	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	868	N	23	-0-	-845	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	53	1	18	2	N	-0-					-0-
							754	3									
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	19	2	N	2	2	8			-0-
							748	3	2	9							
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							51	3									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					16
							67	3									
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	1	2	N	-0-					16
							53	3									
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					16
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					16
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					16

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	-0-					83
							220	3									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	18	2	N	-0-					83
							624	3									
08	403	N	196	-0-	-207	-0-	14	1	4	2	N	-0-					83
							178	3									
09	240	N	75	-0-	-165	-0-	5	1	2	2	N	-0-					83
							68	3									
10	682	N	34	-0-	-648	-0-	2	1	1	2	N	-0-					83
							31	3									
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	1	1	13	3	N	-0-					83

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	2544	-0-	-1836	-0-	163	1	56	2	N	12	1	1	3	8	42
							2312	3	13	9							
07	4526	X	3300	-0-	-1226	-0-	207	1	84	2	N	45	3	8			84
							2959	3	50	9							
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	258	1	77	2	N	108	5	8			187
							3386	3	119	9							
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	299	1	101	2	N	262	194	1	2	8	253
							4241	3	288	9							
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	235	1	82	2	N	64	182	1	3	8	132
							3258	3	70	9							
11	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	240	1	79	2	N	32	3	8			161
							3119	3	35	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	132	1	45	2	N	11	1	8			117
							1870	3	12	9							
07	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	122	1	50	2	N	36	1	8			152
							1745	3	40	9							
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	136	1	41	2	N	11	1	8			162
							1779	3	12	9							
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	138	1	46	2	N	2	2	8			162
							1956	3	2	9							
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	144	1	50	2	N	29	1	8			190
							2005	3	32	9							
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	136	1	45	2	N	8	1	8			197
							1774	3	9	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	77	1	26	2	N	-0-					92
							1087	3									
07	589	N	497	-0-	-92	-0-	32	1	13	2	N	-0-					92
							452	3									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	84	1	25	2	N	-0-					92
							1102	3									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	15	2	N	-0-					92
							635	3									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	N	27					119
							600	3	30	9							
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	66	1	22	2	N	-0-					119
							857	3									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6445	-0-	3445	7136	414	1	141	2	N	33	1	1	3	8	62
							5854	3	36	9							
07	13303	X	6167	-0-	-7136	-0-	386	1	157	2	N	95	3	8			154
							5519	3	105	9							
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	379	1	114	2	N	18	5	8			167
							4976	3	20	9							
09	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	314	1	106	2	N	5	2	8			170
							4452	3	6	9							
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	243	1	84	2	N	3	3	8			170
							3370	3	3	9							
11	2910	X	2536	-0-	-374	-0-	177	1	58	2	N	3	3	8			170
							2298	3	3	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					45
07	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					45
08	31	X	28	-0-	-3	-0-	2	1	1	2	N	-0-					45
							25	3									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					45
							34	3									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	6	2	N	-0-					45
							228	3									
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	N	-0-					45
							91	3									

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	323	1	110	2	N	31	1	1	6	8	171
							4574	3	34	9							
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	308	1	125	2	N	56	8	8			219
							4400	3	62	9							
08	2666	X	2291	-0-	-375	-0-	158	1	47	2	N	16	9	8			226
							2068	3	18	9							
09	2580	X	2163	-0-	-417	-0-	139	1	47	2	N	6	5	8			227
							1970	3	7	9							
10	2666	X	2095	-0-	-571	-0-	137	1	48	2	N	5	5	8			227
							1904	3	6	9							
11	2580	X	1557	-0-	-1023	-0-	108	1	36	2	N	4	4	8			227
							1409	3	4	9							

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

06	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	416	1	142	2	N	144	2	8			181
							5893	3	158	9							
07	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	488	1	199	2	N	89	192	1	9	8	69
							6972	3	98	9							
08	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	603	1	181	2	N	85	5	8			149
							7920	3	94	9							
09	6570	X	3915	-0-	-2655	-0-	247	1	83	2	N	82	175	1	9	8	47
							3495	3	90	9							
10	6789	X	4441	-0-	-2348	-0-	282	1	98	2	N	136	22	8			161
							3911	3	150	9							
11	6570	X	4439	-0-	-2131	-0-	299	1	98	2	N	143	169	1	1	8	134
							3885	3	157	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

06	3600	X	3379	-0-	-221	-0-	211	1	72	2	N	100	191	1	1	8	67
							2986	3	110	9							
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	242	1	99	2	N	112	11	8			168
							3458	3	123	9							
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	258	1	77	2	N	160	186	1	5	8	137
							3393	3	176	9							
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	236	1	79	2	N	108	194	1	9	8	42
							3338	3	119	9							
*10	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	242	1	84	2	N	61					103
							3362	3	67	9							
11	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	239	1	78	2	N	157	198	1	1	8	61
							3114	3	173	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	45	X	11	-0-	-34	-0-	1	1	10	3	N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	301	1	103	2	N	97	192	1			83
							4254	3	107	9							
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	323	1	131	2	N	167	173	1	3	8	74
							4610	3	184	9							
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	365	1	109	2	N	142	173	1	1	8	42
							4788	3	156	9							
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	338	1	114	2	N	82	2	8			122
							4794	3	90	9							
10	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	353	1	123	2	N	149	189	1	6	8	76
							4904	3	164	9							
*11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	200	1	66	2	N	100					176
							2602	3	110	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	159	1	54	2	N	74	177	1			52
							2255	3	81	9							
07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	168	1	68	2	N	42	2	8			92
							2393	3	46	9							
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	164	1	49	2	N	65					157
							2152	3	72	9							
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	124	1	42	2	N	37	167	1	1	8	26
							1751	3	41	9							
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	56	1	20	2	N	-0-					26
							783	3									
*11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	26	1			-0-

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

06	5400	X	4829	-0-	-571	-0-	305	1	104	2	N	93	185	1	1	8	28
							4318	3	102	9							
07	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	315	1	128	2	N	90	10	8			108
							4501	3	99	9							
08	5177	X	4846	-0-	-331	-0-	332	1	100	2	N	45	5	8			148
							4364	3	50	9							
09	5010	X	4824	-0-	-186	-0-	307	1	103	2	N	53	8	8			193
							4356	3	58	9							
10	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	305	1	106	2	N	30	180	1	15	8	28
							4238	3	33	9							
11	4890	X	4822	-0-	-68	-0-	334	1	110	2	N	30	1	8			57
							4345	3	33	9							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	28	1	8			179
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2	138	1	1	8	42
08	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	88	1	30	2	N	1	1	8			63
							1252	3	1	9							
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	99	1	40	2	N	70	10	8			123
							1420	3	77	9							
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	99	1	30	2	N	17	5	8			135
							1306	3	19	9							
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	30	2	N	49	9	8			175
							1273	3	54	9							
10	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	98	1	34	2	N	15	15	8			175
							1358	3	17	9							
*11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	186	1	61	2	N	171	193	1	1	8	152
							2414	3	188	9							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	10767	-0-	-1143	-0-	681	1	233	2	N	197	1	1	1	8	259
							9636	3	217	9							
07	12121	X	11128	-0-	-993	-0-	694	1	282	2	N	219	377	1	10	8	91
							9911	3	241	9							
08	11284	X	11266	-0-	-18	-0-	766	1	230	2	N	193	5	8			279
							10058	3	212	9							
09	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	710	1	239	2	N	184	382	1	8	8	73
							10060	3	202	9							
10	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	731	1	254	2	N	210	15	8			268
							10156	3	231	9							
11	10890	X	10650	-0-	-240	-0-	733	1	240	2	N	133	187	1	1	8	213
							9531	3	146	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	12	1	4	2	N	-0-					151
							163	3									
07	527	N	293	-0-	-234	-0-	19	1	8	2	N	-0-					151
							266	3									
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	29	1	9	2	N	-0-					151
							379	3									
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	11	2	N	3	132	1			22
							479	3	3	9							
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	9	1	3	2	N	-0-					22
							129	3									
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	2555	-0-	-3235	-0-	161	1	55	2	N	52	1	8			67
							2282	3	57	9							
07	4867	X	2638	-0-	-2229	-0-	165	1	67	2	N	50	10	8			107
							2351	3	55	9							
08	3224	X	2535	-0-	-689	-0-	174	1	52	2	N	26	5	8			128
							2280	3	29	9							
09	2550	X	2470	-0-	-80	-0-	157	1	53	2	N	26	8	8			146
							2231	3	29	9							
10	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	161	1	56	2	N	50	15	8			181
							2242	3	55	9							
11	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	157	1	51	2	N	41	172	1	1	8	49
							2043	3	45	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

06	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	136	1	47	2	N	22	2	8			97
							1929	3	24	9							
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	186	1	76	2	N	6	3	8			100
							2651	3	7	9							
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	223	1	67	2	N	5	5	8			100
							2933	3	6	9							
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	205	1	69	2	N	2	2	8			100
							2907	3	2	9							
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	214	1	74	2	N	3	3	8			100
							2970	3	3	9							
*11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	213	1	70	2	N	3	3	8			100
							2765	3	3	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					34
							163	3									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	1	1	8			34
							180	3	1	9							
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	14	1	4	2	N	-0-					34
							181	3									
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					34
							170	3									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	4	2	N	-0-					34
							166	3									
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	4	2	N	-0-					34
							155	3									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 10514 - 10973

06	1920	X	1656	-0-	-264	-0-	105	1	36	2	N	24	1	8					98
							1489	3	26	9									
07	1984	X	1588	-0-	-396	-0-	100	1	41	2	N	19	1	8					116
							1426	3	21	9									
08	1767	X	1306	-0-	-461	-0-	86	1	26	2	N	63	165	1	1	8			13
							1125	3	69	9									
09	1650	X	987	-0-	-663	-0-	62	1	21	2	N	22	1	8					34
							880	3	24	9									
*10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	38	2	N	40							74
							1521	3	44	9									
*11	1650	X	764	-0-	-886	-0-	51	1	17	2	N	31	1	8					104
							662	3	34	9									

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10714 - 11374

06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	621	1	212	2	N	158	193	1	2	8			134
							8782	3	174	9									
07	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	716	1	292	2	N	174	190	1	3	8			115
							10233	3	191	9									
08	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	701	1	210	2	N	166	188	1	5	8			88
							9201	3	183	9									
09	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	624	1	210	2	N	111	182	1	2	8			15
							8851	3	122	9									
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	624	1	217	2	N	143	3	8					155
							8673	3	157	9									
*11	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	574	1	188	2	N	114	198	1	3	8			68
							7464	3	125	9									

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 10760 - 10832

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11005 - 11374

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

06	3000	N	7911	-0-	4911	5113	495	1	169	2	N	222	191	1	1	8	205
							7003	3	244	9							
07	3100	N	7177	-0-	4077	9190	451	1	184	2	N	86	193	1	1	8	97
							6447	3	95	9							
08	16651	X	7461	-0-	-9190	-0-	507	1	152	2	N	131	1	8			227
							6658	3	144	9							
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	461	1	155	2	N	127	190	1	1	8	163
							6537	3	140	9							
10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	433	1	151	2	N	176	181	1			158
							6010	3	194	9							
*11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	502	1	165	2	N	118	191	1	1	8	84
							6535	3	130	9							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	141	1	48	2	N	82	1	8			192
							2000	3	90	9							
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	119	1	49	2	N	83	180	1	2	8	93
							1707	3	91	9							
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	122	1	37	2	N	74					167
							1602	3	81	9							
09	2280	N	1741	-0-	-539	-0-	109	1	37	2	N	41	1	8			207
							1550	3	45	9							
10	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	120	1	42	2	N	83	2	8			288
							1669	3	91	9							
11	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	114	1	37	2	N	85	194	1	1	8	178
							1477	3	94	9							

YTURRIA L & C WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

06	1170	N	784	-0-	-386	-0-	51	1	17	2	N	-0-					48
							716	3									
07	992	N	604	-0-	-388	-0-	38	1	16	2	N	-0-					48
							550	3									
08	806	N	609	-0-	-197	-0-	42	1	13	2	N	-0-					48
							554	3									
09	780	N	571	-0-	-209	-0-	37	1	12	2	N	-0-					48
							522	3									
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	36	1	12	2	N	3					51
							498	3	3	9							
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	35	1	12	2	N	-0-					51
							458	3									

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984

JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	633	-0-	-327	-0-	102	1	531	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	940	-0-	-269	-0-	92	1	848	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	935	-0-	-212	-0-	144	1	791	2	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	156	1	805	2	N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	175	1	1175	2	N	-0-					-0-
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	187	1	1083	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128997 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8082 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014 - PLUGGED 07/23/14

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2923	-0-	-394	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2846	-0-	-364	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2732	-0-	-418	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	1519	X	99	-0-	-1420	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

06	3840	X	3640	-0-	-200	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3134	-0-	-834	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2461	-0-	-1169	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2047	-0-	-1583	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	257	1	81	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	5583	-0-	-357	-0-	1288	1	4295	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5165	-0-	-973	-0-	1054	1	4111	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	6000	-0-	-138	-0-	1361	1	4639	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5712	-0-	-228	-0-	1284	1	4428	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6014	-0-	-775	-0-	1485	1	4529	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	1872	-0-	-3948	-0-	1561	1	311	5	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

06	2550	X	1573	-0-	-977	-0-	821	1	752	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	1059	1	1274	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2614	-0-	-52	-0-	1160	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	1159	1	1814	2	N	-0-					-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	1009	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

06	2760	X	1665	-0-	-1095	-0-	173	1	1492	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	1361	-0-	-1491	-0-	145	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	1671	-0-	-1181	-0-	184	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1627	-0-	-53	-0-	185	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1724	-0-	-12	-0-	185	1	1539	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	1181	-0-	-499	-0-	147	1	745	2	N	-0-					-0-
							289	5									

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

06	1890	N	791	-0-	-1099	-0-	82	1	709	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	973	-0-	-298	-0-	103	1	870	2	N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	147	1	1179	2	N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	132	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	759	-0-	-531	-0-	94	1	479	2	N	-0-					-0-
							186	5									

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	2	N	-0-					-0-
*11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	58	1	293	2	N	-0-					-0-
							114	5									

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

06	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	292 1 463 9	248	3	Y	421	409	1				69
07	983	R	983	-0-	-0-	-0-	220 1 425 9	338	3	Y	386	387	1				68
08	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	222 1 477 9	338	3	Y	434	454	1				48
09	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	248 1 463 9	290	3	Y	421	421	1				48
10	745	R	745	-0-	-0-	-0-	216 1 259 9	270	2	Y	235	254	1				29
*11	966	R	966	-0-	-0-	-0-	499 1 426 9	41	2	Y	387	372	1				44

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	70	1	60	3	N	-0-					-0-
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	82	1	126	3	N	-0-					-0-
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	80	1	124	3	N	-0-					-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	104	1	130	2	N	-0-					-0-
11	210 N	144	-0-	-66	-0-	133	1	11	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	100	-0-	-140	-0-	53	1	47	3	N	-0-					-0-
07	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	248	X	101	-0-	-147	-0-	58	1	43	3	N	-0-					-0-
09	240	X	160	-0-	-80	-0-	74	1	86	3	N	-0-					-0-
10	248	X	190	-0-	-58	-0-	85	1	105	2	N	-0-					-0-
11	90	X	16	-0-	-74	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. //CONT.// 950522
CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	5319	-0-	-711	-0-	971	1	4348	2	Y	-0-					19
07	6107	X	5433	-0-	-674	-0-	939	1	4493	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	1164	1	5827	2	Y	-0-					19
09	5520	X	5173	-0-	-347	-0-	902	1	4271	2	Y	-0-					19
10	5704	X	3342	-0-	-2362	-0-	677	1	2665	2	Y	-0-					19
*11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	938	1	4793	2	Y	-0-					19

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3972	-0-	-588	-0-	725	1	3247	2	Y	-0-					4
07	4712	X	4264	-0-	-448	-0-	737	1	3527	2	Y	-0-					4
08	4712	X	4312	-0-	-400	-0-	718	1	3594	2	Y	-0-					4
09	4560	X	4312	-0-	-248	-0-	752	1	3560	2	Y	-0-					4
10	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	809	1	3187	2	Y	-0-					4
11	4170	X	4057	-0-	-113	-0-	664	1	3393	2	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3461	-0-	-169	-0-	632	1	2829	2	Y	-0-					4
07	3937	X	3708	-0-	-229	-0-	641	1	3067	2	Y	-0-					4
08	3937	X	3542	-0-	-395	-0-	590	1	2952	2	Y	-0-					4
09	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	618	1	2928	2	Y	-0-					4
10	3720	X	2908	-0-	-812	-0-	589	1	2319	2	Y	-0-					4
11	3600	X	3570	-0-	-30	-0-	584	1	2986	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2876	-0-	-124	1900	525	1	2351	2	Y	-0-					3
07	3100	N	3484	-0-	384	2284	602	1	2882	2	Y	-0-					3
08	4801	X	2517	-0-	-2284	-0-	419	1	2098	2	Y	-0-					3
09	2730	X	1880	-0-	-850	-0-	328	1	1552	2	Y	-0-					3
10	2728	X	1386	-0-	-1342	-0-	281	1	1105	2	Y	-0-					3
*11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	499	1	2550	2	Y	-0-					3

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	365	1	1632	2	Y	-0-					2
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	386	1	1850	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	316	1	1580	2	Y	-0-					2
09	2010	N	1716	-0-	-294	-0-	299	1	1417	2	Y	-0-					2
10	2232	N	1152	-0-	-1080	-0-	233	1	919	2	Y	-0-					2
11	1830	N	1489	-0-	-341	-0-	244	1	1245	2	Y	-0-					2

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	161	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	134	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	119	1	1394	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	150	1	1549	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1446	-0-	-445	-0-	112	1	1334	2	N	-0-					-0-
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	131	1	1628	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	718	-0-	-482	-0-	131	1	587	2	Y	-0-					1
07	1240	N	571	-0-	-669	-0-	99	1	472	2	Y	-0-					1
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	267	1	1337	2	Y	-0-					1
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	241	1	1139	2	Y	-0-					1
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	310	1	1221	2	Y	-0-					1
*11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	280	1	1432	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1119	-0-	-561	-0-	204	1	915	2	Y	-0-					2
07	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	241	1	1154	2	Y	-0-					2
08	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	218	1	1090	2	Y	-0-					2
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	262	1	1240	2	Y	-0-					2
10	1395	N	991	-0-	-404	-0-	201	1	790	2	Y	-0-					2
11	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	175	1	892	2	Y	-0-					2

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2206	-0-	-224	-0-	403	1	1803	2	Y	-0-					3
07	2728	N	2394	-0-	-334	-0-	414	1	1980	2	Y	-0-					3
08	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	389	1	1947	2	Y	-0-					3
09	3000	N	3503	-0-	503	503	611	1	2892	2	Y	-0-					3
10	3100	N	5150	-0-	2050	2553	1043	1	4107	2	Y	-0-					3
*11	3000	N	3814	-0-	814	3367	624	1	3190	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3320	-0-	-1480	-0-	299	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	338	1	4438	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	360	1	4231	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3582	-0-	-1218	-0-	315	1	3267	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4485	-0-	-289	-0-	346	1	4139	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4372	-0-	-248	-0-	326	1	4046	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4263	2	15	9	N	14					56
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4809	2	7	9	N	6					62
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4223	2	10	9	N	9					71
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4569	2	14	9	N	13					84
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					84
*11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3152	2	7	9	N	6					90

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3190	-0-	190	190	3190	2			Y	-0-					1
07	2992	N	2802	-0-	-190	-0-	2802	2			Y	-0-					1
08	2945	N	2298	-0-	-647	-0-	2298	2			Y	-0-					1
09	2850	X	2185	-0-	-665	-0-	2185	2			Y	-0-					1
10	3286	X	2851	-0-	-435	-0-	2851	2			Y	-0-					1
11	3180	X	2787	-0-	-393	-0-	2787	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6587	-0-	-493	-0-	6587	2			Y	-0-					1
07	6944	X	6190	-0-	-754	-0-	6190	2			Y	-0-					1
08	6386	X	4982	-0-	-1404	-0-	4982	2			Y	-0-					1
09	6600	X	6027	-0-	-573	-0-	6027	2			Y	-0-					1
10	6820	X	6079	-0-	-741	-0-	6079	2			Y	-0-					1
11	6600	X	6347	-0-	-253	-0-	6347	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2			Y	-0-					1
07	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			Y	-0-					1
08	1178	N	796	-0-	-382	-0-	796	2			Y	-0-					1
09	1140	N	773	-0-	-367	-0-	773	2			Y	-0-					1
10	992	N	678	-0-	-314	-0-	678	2			Y	-0-					1
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	1292	-0-	-58	-0-	1292	2			Y	-0-					1
07	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					1
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					1
09	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1108	2			Y	-0-					1
10	1271	N	965	-0-	-306	-0-	965	2			Y	-0-					1
11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					2
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					2
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					2
10	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			Y	-0-					2
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	5238	-0-	-402	-0-	5238	2			Y	-0-					1
07	5518	X	4870	-0-	-648	-0-	4870	2			Y	-0-					1
08	5177	X	4847	-0-	-330	-0-	4847	2			Y	-0-					1
09	5250	X	4771	-0-	-479	-0-	4771	2			Y	-0-					1
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					1
*11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2030	-0-	-970	117	2030	2			Y	-0-					1
07	2412	N	2295	-0-	-117	-0-	2295	2			Y	-0-					1
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					1
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					1
10	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2083	2			Y	-0-					1
*11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	3561	2			Y	-0-					1
07	4123	X	3665	-0-	-458	-0-	3665	2			Y	-0-					1
08	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3800	2			Y	-0-					1
09	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	3473	2			Y	-0-					1
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					1
*11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	939	-0-	-21	-0-	58	1	881	2	Y	-0-	3	1			1
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	63	1	957	2	Y	-0-					1
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	966	2	Y	4					5
							4	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	58	1	935	2	Y	-0-					5
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	62	1	945	2	Y	-0-					5
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	64	1	895	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	251	-0-	-1039	-0-	251	2			Y	-0-					1
07	992	N	100	-0-	-892	-0-	100	2			Y	-0-					1
08	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	2			Y	-0-					1
09	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2			Y	-0-					1
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					1
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	50	1	755	2	Y	-0-	3	1			1
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	52	1	779	2	Y	-0-					1
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	49	1	758	2	Y	3					4
							3	9									
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	45	1	731	2	Y	-0-					4
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	Y	-0-					4
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	52	1	723	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			Y	-0-					2
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			Y	-0-					2
08	3720	X	1507	-0-	-2213	-0-	1507	2			Y	-0-					2
09	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			Y	-0-					2
10	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			Y	-0-					2
*11	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2183	N	1758	-0-	-425	-0-	1758	2			Y	-0-					1
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					1
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					1
09	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	1705	2			Y	-0-					1
10	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2			Y	-0-					1
11	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	1626	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1681	N	1614	-0-	-67	-0-	1614	2			Y	-0-					1
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					1
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					1
09	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	2			Y	-0-					1
10	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	2			Y	-0-					1
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	228	1	3443	2	Y	-0-	6	1			2
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	257	1	3886	2	Y	-0-					2
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	216	1	3363	2	Y	3					5
							3	9									
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	186	1	2996	2	Y	-0-					5
10	4154	X	2495	-0-	-1659	-0-	153	1	2342	2	Y	-0-					5
11	4020	X	2462	-0-	-1558	-0-	164	1	2298	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					1
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					1
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					1
09	2280	N	1660	-0-	-620	-0-	1660	2			Y	-0-					1
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					1
*11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

06	6210	X	4667	-0-	-1543	-0-	4667	2			Y	-0-					1
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			Y	-0-					1
08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			Y	-0-					1
09	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			Y	-0-					1
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					1
*11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

06	10380	X	3635	-0-	-6745	-0-	3635	2			Y	-0-					1
07	8649	X	3768	-0-	-4881	-0-	3768	2			Y	-0-					1
08	8649	X	3876	-0-	-4773	-0-	3876	2			Y	-0-					1
09	8370	X	3806	-0-	-4564	-0-	3806	2			Y	-0-					1
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					1
*11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					1
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					1
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-					1
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					1
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					1
*11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					1
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					1
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					1
09	1080	N	855	-0-	-225	-0-	855	2			Y	-0-					1
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					1
*11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	2521	-0-	-1619	-0-	2521	2			Y	-0-					1
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					1
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-					1
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					1
10	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	4229	2			Y	-0-					1
11	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	4161	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

06	1950	N	1586	-0-	-364	-0-	1586	2			Y	-0-					1
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					1
08	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	2005	2			Y	-0-					1
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					1
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					1
11	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					1
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					1
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					1
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					1
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					1
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

06	7530	X	12	-0-	-7518	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	2	1			1
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					1
08	7781	X	22	-0-	-7759	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					1
09	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	794	1	12763	2	Y	-0-					1
10	T. A.		8062	-0-	8062	8062	494	1	7568	2	Y	-0-					1
11	T. A.		6724	-0-	6724	14786	448	1	6276	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					5
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					5
08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					5
09	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					5
10	2449	X	454	-0-	-1995	-0-	454	2			Y	-0-					5
11	1140	N	532	-0-	-608	-0-	532	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

06	3540	X	3451	-0-	-89	-0-	3451	2			Y	-0-					1
07	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	3405	2			Y	-0-					1
08	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			Y	-0-					1
09	3450	X	3020	-0-	-430	-0-	3020	2			Y	-0-					1
10	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2			Y	-0-					1
11	3090	X	3040	-0-	-50	-0-	3040	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	264	-0-	-216	-0-	264	2			Y	-0-					1
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			Y	-0-					1
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					1
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			Y	-0-					1
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					1
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

06	1762	N	1387	-0-	-375	-0-	1387	2			Y	-0-					2
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					2
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					2
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					2
10	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	2			Y	-0-					2
11	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	1015	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	19	1	261	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					1
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					1
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					1
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					1
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					1
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			Y	-0-					1
07	7905	X	7237	-0-	-668	-0-	7237	2			Y	-0-					1
08	7905	X	6677	-0-	-1228	-0-	6677	2			Y	-0-					1
09	7650	X	6485	-0-	-1165	-0-	6485	2			Y	-0-					1
10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			Y	-0-					1
*11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

06	2880	N	2837	-0-	-43	-0-	181	1	2656	2	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2885	-0-	-60	-0-	185	1	2700	2	Y	-0-					-0-
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	187	1	2701	2	Y	-0-					-0-
09	2850	N	2712	-0-	-138	-0-	172	1	2540	2	Y	-0-					-0-
10	2883	N	2768	-0-	-115	-0-	173	1	2595	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2572	-0-	-218	-0-	173	1	2399	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

06	5610	X	4994	-0-	-616	-0-	319	1	4675	2	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5205	-0-	-592	-0-	334	1	4871	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	4824	-0-	-818	-0-	313	1	4511	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	4454	-0-	-1006	-0-	283	1	4171	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	281	1	4212	2	Y	-0-					-0-
*11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	339	1	4704	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					1
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					1
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					1
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					1
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			Y	-0-					1
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

06	3210	X	3103	-0-	-107	-0-	193	1	2909	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	221	1	3339	2	Y	-0-					2
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	204	1	3182	2	Y	2					4
							2	9									
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	190	1	3055	2	Y	-0-					4
10	3565	X	3080	-0-	-485	-0-	189	1	2891	2	Y	-0-					4
11	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	219	1	3068	2	Y	1					5
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

06	3000	N	4913	-0-	1913	2112	4913	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3196	-0-	96	2208	3196	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2083	-0-	-1017	1191	2083	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1216	-0-	-1334	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	2095	-0-	-2989	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
*11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	371	1	5429	2	Y	-0-					-0-
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	370	1	5395	2	Y	-0-					-0-
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	368	1	5306	2	Y	-0-					-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	327	1	4812	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	5380	-0-	-510	-0-	337	1	5043	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	4972	-0-	-728	-0-	334	1	4638	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	208	1	3047	2	Y	-0-					1
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	193	1	2815	2	Y	-0-					1
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	159	1	2286	2	Y	-0-					1
09	3180	X	2600	-0-	-580	-0-	165	1	2435	2	Y	-0-					1
10	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	147	1	2193	2	Y	-0-					1
11	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	149	1	2065	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	131	1	1915	2	Y	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	138	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	136	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	2010	-0-	-30	-0-	128	1	1882	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1754	-0-	-256	-0-	118	1	1636	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

06	3510	X	2670	-0-	-840	-0-	2670	2			Y	-0-					1
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					1
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					1
09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					1
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					1
11	3420	X	3026	-0-	-394	-0-	3026	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					1
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					1
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					1
09	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	1200	2			Y	-0-					1
10	1922	X	1441	-0-	-481	-0-	1441	2			Y	-0-					1
11	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	1562	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

06	3000	N	2172	-0-	-828	28	135	1	2037	2	Y	-0-	3	1			1
07	2268	N	2240	-0-	-28	-0-	139	1	2101	2	Y	-0-					1
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	132	1	2058	2	Y	3					4
							3	9									
09	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	121	1	1949	2	Y	-0-					4
10	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	128	1	1959	2	Y	-0-					4
11	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	133	1	1868	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

06	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	2001	2			Y	-0-					1
07	2263	N	1881	-0-	-382	-0-	1881	2			Y	-0-					1
08	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	1962	2			Y	-0-					1
09	2010	N	1854	-0-	-156	-0-	1854	2			Y	-0-					1
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					1
*11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

06	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	3235	2			Y	-0-					1
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					1
08	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	3360	2			Y	-0-					1
09	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	3134	2			Y	-0-					1
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					1
*11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					1
07	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			Y	-0-					1
08	1178	N	907	-0-	-271	-0-	907	2			Y	-0-					1
09	1290	N	642	-0-	-648	-0-	642	2			Y	-0-					1
10	1178	N	721	-0-	-457	-0-	721	2			Y	-0-					1
11	870	N	610	-0-	-260	-0-	610	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12094	X	4038	-0-	-8056	-0-	251	1	3787	2	Y	-0-	1	1			1
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	259	1	3917	2	Y	-0-					1
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	238	1	3705	2	Y	3					4
							3	9									
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	209	1	3357	2	Y	-0-					4
10	4185	X	3123	-0-	-1062	-0-	191	1	2932	2	Y	-0-					4
11	4050	X	595	-0-	-3455	-0-	40	1	555	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5493	-0-	-687	-0-	351	1	5142	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	383	1	5582	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	5495	-0-	-705	-0-	356	1	5139	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5212	-0-	-458	-0-	331	1	4881	2	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5114	-0-	-683	-0-	320	1	4794	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	5555	-0-	-55	-0-	373	1	5182	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2494	N	2035	-0-	-459	-0-	130	1	1905	2	Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	136	1	1988	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	482	-0-	-1285	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	64	-0-	-1976	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	126	1	1889	2	Y	-0-					-0-
*11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	151	1	2093	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	23	1	318	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3188	-0-	-202	-0-	204	1	2984	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	213	1	3102	2	Y	-0-					-0-
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	309	1	4462	2	Y	-0-					-0-
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	277	1	4085	2	Y	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	243	1	3639	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	3419	-0-	-1201	-0-	230	1	3189	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5315	-0-	-1255	-0-	340	1	4975	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6318	-0-	-564	-0-	405	1	5913	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	5974	-0-	-908	-0-	387	1	5587	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	5900	-0-	-760	-0-	375	1	5525	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	5181	-0-	-182	-0-	325	1	4856	2	Y	-0-					-0-
*11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	374	1	5196	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	277	1	4168	2	Y	-0-	3	1			1
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	273	1	4126	2	Y	-0-					1
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	271	1	4213	2	Y	3					4
							3	9									
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	241	1	3881	2	Y	-0-					4
10	4495	X	3756	-0-	-739	-0-	230	1	3526	2	Y	-0-					4
11	4350	X	1662	-0-	-2688	-0-	111	1	1551	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4560	-0-	-300	-0-	291	1	4269	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	3270	-0-	-1721	-0-	210	1	3060	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4593	-0-	-305	-0-	298	1	4295	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	284	1	4179	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	278	1	4161	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4257	-0-	-303	-0-	286	1	3971	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			Y	-0-					1
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					1
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					1
09	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	1211	2			Y	-0-					1
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					1
*11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2260	-0-	-590	-0-	144	1	2116	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	136	1	1991	2	Y	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	147	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	182	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4602	-0-	1502	1502	288	1	4314	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2534	-0-	-466	1036	170	1	2364	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					1
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					1
08	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	2878	2			Y	-0-					1
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					1
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					1
11	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2907	N	1724	-0-	-1183	-0-	107	1	1614	2	Y	3	18	1			8
							3	9									
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	91	1	1382	2	Y	-0-					8
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	155	1	2414	2	Y	5					13
							6	9									
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	123	1	1971	2	Y	-0-					13
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	149	1	2285	2	Y	-0-					13
*11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	170	1	2384	2	Y	1					14
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	3	1			1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					1
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	96	2	Y	3					4
							3	9									
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	86	1	1202	2	Y	4					8
							4	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2550	-0-	-510	-0-	159	1	2390	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	3162	X	2809	-0-	-353	-0-	174	1	2635	2	Y	-0-					1
08	3162	X	2533	-0-	-629	-0-	153	1	2376	2	Y	4					5
							4	9									
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	175	1	2814	2	Y	-0-					5
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	163	1	2504	2	Y	1					6
							1	9									
*11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	181	1	2531	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	36	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	34	1	478	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2295	-0-	-165	-0-	147	1	2148	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2098	-0-	-351	-0-	135	1	1963	2	Y	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	2	Y	-0-					-0-
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	147	1	2168	2	Y	-0-					-0-
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	160	1	2394	2	Y	-0-					-0-
*11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	165	1	2295	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	546	1	8004	2	Y	-0-					-0-
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	472	1	6889	2	Y	-0-					-0-
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	432	1	6230	2	Y	-0-					-0-
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	388	1	5720	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	6091	-0-	-2465	-0-	382	1	5709	2	Y	-0-					-0-
11	8280	X	5828	-0-	-2452	-0-	391	1	5437	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	182	-0-	-238	-0-	11	1	171	2	Y	-0-	3	1			1
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	Y	-0-					1
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	3					4
							3	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	Y	-0-					4
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	977	2	Y	1					5
							1	9									
11	780	N	522	-0-	-258	-0-	35	1	487	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	160	1	2346	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	150	1	2192	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2415	-0-	-344	-0-	157	1	2258	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2325	-0-	-195	-0-	148	1	2177	2	Y	-0-					-0-
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	145	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	149	1	2077	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2217	-0-	-1173	-0-	142	1	2075	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	196	1	2865	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1916	-0-	-1556	-0-	124	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	208	1	3070	2	Y	-0-					-0-
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	200	1	2998	2	Y	-0-					-0-
*11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	202	1	2809	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1947	-0-	-1053	284	124	1	1823	2	Y	-0-					-0-
07	2266	N	1982	-0-	-284	-0-	127	1	1855	2	Y	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	135	1	1948	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	121	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	118	1	1772	2	Y	-0-					-0-
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	134	1	1856	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	69	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	67	1	960	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	840	-0-	-240	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	614	-0-	-409	-0-	38	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	356	-0-	-634	-0-	24	1	332	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					2
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	2					4
							2	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					4
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					4
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1256	-0-	-544	-0-	1256	2			Y	-0-					1
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					1
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			Y	-0-					1
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					1
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					1
*11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					2
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	2	Y	-0-					2
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	81	1	1163	2	Y	-0-					2
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	2	Y	-0-					2
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	Y	-0-					2
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	2			Y	-0-					1
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					1
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					1
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					1
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					1
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					1
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					1
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1096	-0-	-2534	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3255	-0-	-1488	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3748	-0-	-842	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1980	-0-	-720	-0-	123	1	1857	2	Y	-0-	2	1			1
07	2790	X	1889	-0-	-901	-0-	117	1	1772	2	Y	-0-					1
08	2573	X	2357	-0-	-216	-0-	142	1	2207	2	Y	7					8
							8	9									
09	2010	X	1866	-0-	-144	-0-	109	1	1757	2	Y	-0-					8
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	115	1	1765	2	Y	-0-					8
*11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	164	1	2292	2	Y	1					9
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	182	1	2664	2	Y	-0-					-0-
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	192	1	2804	2	Y	-0-					-0-
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	189	1	2728	2	Y	-0-					-0-
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	168	1	2474	2	Y	-0-					-0-
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	172	1	2567	2	Y	-0-					-0-
*11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	184	1	2559	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	144	1	2115	2	Y	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	143	1	2090	2	Y	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	144	1	2074	2	Y	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	142	1	2096	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	139	1	2085	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	141	1	1963	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	125	-0-	-278	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	25	1	367	2	Y	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

06	3000	N	2181	-0-	-819	755	2181	2			Y	-0-					1
07	3046	N	2291	-0-	-755	-0-	2291	2			Y	-0-					1
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					1
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					1
10	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	2			Y	-0-					1
11	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1945	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

06	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					1
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					1
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					1
09	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			Y	-0-					1
10	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2003	2			Y	-0-					1
11	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1951	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			Y	-0-					1
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-					1
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					1
09	930	N	445	-0-	-485	-0-	445	2			Y	-0-					1
10	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			Y	-0-					1
11	930	N	166	-0-	-764	-0-	166	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	285	1	4171	2	Y	-0-					-0-
07	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	343	1	5009	2	Y	-0-					-0-
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	332	1	4789	2	Y	-0-					-0-
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	292	1	4296	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	4960	-0-	-403	-0-	311	1	4649	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4678	-0-	-512	-0-	314	1	4364	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	114	1	1668	2	Y	-0-					1
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	122	1	1774	2	Y	-0-					1
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	138	1	1988	2	Y	-0-					1
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	137	1	2015	2	Y	-0-					1
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1997	2	Y	-0-					1
*11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	122	1	1693	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					1
07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					1
08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					1
09	3480	X	2729	-0-	-751	-0-	2729	2			Y	-0-					1
10	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-					1
11	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3477	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	429	2	Y	2	14	1			6
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					6
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	291	2	Y	5					11
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					11
10	341	N	219	-0-	-122	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					11
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	496	2	Y	1					12

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1885	N	1700	-0-	-185	-0-	106	1	1594	2	Y	-0-	3	1			1
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	105	1	1589	2	Y	-0-					1
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	99	1	1548	2	Y	3					4
							3	9									
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	91	1	1457	2	Y	-0-					4
10	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	96	1	1466	2	Y	-0-					4
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	98	1	1378	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	1	13	1			5
							1	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					5
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	1					6
							1	9									
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					6
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					6
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1132	-0-	-278	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	62	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	983	-0-	-102	-0-	64	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	904	-0-	-86	-0-	57	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	57	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	59	1	822	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	803	1	5713	2	Y	-0-					49
07	6603	X	4398	-0-	-2205	-0-	617	1	3781	2	Y	-0-					49
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	808	1	6022	2	Y	-0-					49
09	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	793	1	6303	2	Y	-0-					49
10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	800	1	5824	2	Y	-0-					49
*11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	898	1	6047	2	Y	-0-					49

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	69	1	1048	2	Y	-0-					2
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	203	2	Y	4					6
							4	9									
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	560	2	Y	-0-					6
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					6
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	2113	-0-	-17	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1279	-0-	-891	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	457	-0-	-1643	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					1
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					1
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					1
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					1
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

06	4860	X	4353	-0-	-507	-0-	4353	2			Y	-0-					1
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					1
08	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	4303	2			Y	-0-					1
09	4350	X	3459	-0-	-891	-0-	3459	2			Y	-0-					1
10	4960	X	3131	-0-	-1829	-0-	3131	2			Y	-0-					1
11	4800	X	4023	-0-	-777	-0-	4023	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	74	1	1076	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	64	1	950	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	69	1	955	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					1
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					1
08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					1
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					1
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	369	1	5408	2	Y	-0-					1
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	373	1	5437	2	Y	-0-					1
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	350	1	5048	2	Y	-0-					1
09	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	327	1	4811	2	Y	-0-					1
10	6045	X	4948	-0-	-1097	-0-	310	1	4638	2	Y	-0-					1
11	5790	X	5059	-0-	-731	-0-	340	1	4719	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					1
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					1
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					1
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					1
10	4030	X	4009	-0-	-21	-0-	4009	2			Y	-0-					1
11	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	3857	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	179	-0-	-121	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					3
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					3
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					3
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2356	-0-	-104	-0-	2356	2			Y	-0-					1
07	2542	N	1951	-0-	-591	-0-	1951	2			Y	-0-					1
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					1
09	2370	N	2279	-0-	-91	-0-	2279	2			Y	-0-					1
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					1
*11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2244	-0-	-756	2798	140	1	2104	2	Y	-0-	2	1			1
07	4897	X	2099	-0-	-2798	-0-	130	1	1969	2	Y	-0-					1
08	3100	X	1620	-0-	-1480	-0-	98	1	1520	2	Y	2					3
							2	9									
09	3000	X	1526	-0-	-1474	-0-	89	1	1437	2	Y	-0-					3
10	2294	X	1245	-0-	-1049	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-					3
11	2220	X	739	-0-	-1481	-0-	49	1	690	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	225	-0-	-165	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	4958	-0-	-3202	-0-	317	1	4641	2	Y	-0-					1
07	8835	X	5357	-0-	-3478	-0-	344	1	5013	2	Y	-0-					1
08	8835	X	5959	-0-	-2876	-0-	386	1	5573	2	Y	-0-					1
09	8550	X	6183	-0-	-2367	-0-	393	1	5790	2	Y	-0-					1
10	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	547	1	8186	2	Y	-0-					1
*11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	337	1	4685	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					16
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5472	2	29	9	Y	26	27	1			15
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			Y	-0-					15
09	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5581	2	2	9	Y	2	12	1			5
10	5518	X	5481	-0-	-37	-0-	5469	2	12	9	Y	11					16
11	5340	X	5196	-0-	-144	-0-	5192	2	4	9	Y	4	7	1			13

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	37	1	546	2	Y	-0-					1
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	Y	-0-					1
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	701	2	Y	-0-					1
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	48	1	706	2	Y	-0-					1
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	2	Y	-0-					1
11	660	N	482	-0-	-178	-0-	32	1	450	2	Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	2	80	9	Y	73					73
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	60	1			13
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	6	1			7

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			Y	-0-					1
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			Y	-0-					1
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			Y	-0-					1
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			Y	-0-					1
10	7037	X	5954	-0-	-1083	-0-	5954	2			Y	-0-					1
11	6810	X	3319	-0-	-3491	-0-	3319	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

06	3840	X	3374	-0-	-466	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2131	-0-	-1709	-0-	2130	2	1	9	Y	1					1
10	4433	X	3674	-0-	-759	-0-	3665	2	9	9	Y	8					9
11	4290	X	2202	-0-	-2088	-0-	2200	2	2	9	Y	2	4	1			7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	740	2	6	9	Y	5					5
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	819	2	26	9	Y	24					29
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	Y	7	13	1			23

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					2
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					2
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					2
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					2
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					2
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

06	480	N	454	-0-	-26	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	2	Y	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

06	3990	X	2942	-0-	-1048	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	4091	-0-	-32	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3723	-0-	-267	-0-	3721	2	2	9	Y	2					2
10	4123	X	2284	-0-	-1839	-0-	2278	2	6	9	Y	5					7
11	4050	X	2028	-0-	-2022	-0-	2026	2	2	9	Y	2	3	1			6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

06	6540	X	5909	-0-	-631	-0-	378	1	5531	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6324	-0-	-341	-0-	406	1	5918	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	5811	-0-	-854	-0-	377	1	5434	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	6228	-0-	-12	-0-	396	1	5832	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	366	1	5470	2	Y	-0-					-0-
*11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	402	1	5579	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

06	4860	X	4402	-0-	-458	-0-	4402	2			Y	-0-					7
07	5022	X	4478	-0-	-544	-0-	4478	2			Y	-0-					7
08	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	4698	2			Y	-0-					7
09	4860	X	4510	-0-	-350	-0-	4510	2			Y	-0-					7
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					7
*11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					1
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					1
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					1
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					1
10	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2			Y	-0-					1
11	3840	X	3205	-0-	-635	-0-	3205	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3589	-0-	-1123	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	2404	-0-	-2308	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	2	-0-	-4558	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					1
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					1
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					1
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					1
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					46
07	248	N	77	-0-	-171	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					46
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	85	1	633	2	Y	-0-					46
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	Y	-0-					46
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	321	2	Y	-0-					46
11	690	N	263	-0-	-427	-0-	34	1	229	2	Y	-0-					46

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	3798	-0-	-942	-0-	3798	2			Y	-0-					7
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					7
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					7
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					7
10	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			Y	-0-					7
11	4980	X	4846	-0-	-134	-0-	4846	2			Y	-0-					7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					2
10	775	N	541	-0-	-234	-0-	533	2	8	9	Y	7					9
11	720	N	466	-0-	-254	-0-	464	2	2	9	Y	2	4	1			7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3366	-0-	-54	-0-	3364	2	2	9	Y	2					2
10	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	3432	2	10	9	Y	9					11
11	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3242	2	3	9	Y	3	5	1			9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1946	-0-	-1054	75	1946	2			Y	-0-					-0-
07	2136	N	2061	-0-	-75	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	2	2	9	Y	2					2
10	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2012	2	11	9	Y	10					12
11	2040	N	1574	-0-	-466	-0-	1572	2	2	9	Y	2	5	1			9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	445	-0-	-305	-0-	445	2			Y	-0-					11
07	775	N	535	-0-	-240	-0-	520	2	15	9	Y	14	17	1			8
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					8
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1	6	1			3
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	2	9	9	Y	8					11
11	840	N	535	-0-	-305	-0-	533	2	2	9	Y	2	5	1			8

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	313	1	4713	2	Y	-0-	3	1			1
07	4867	X	4532	-0-	-335	-0-	281	1	4251	2	Y	-0-					1
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	307	1	4774	2	Y	4					5
							4	9									
09	4710	X	4225	-0-	-485	-0-	247	1	3978	2	Y	-0-					5
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	281	1	4311	2	Y	-0-					5
*11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	301	1	4211	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	383	1	5776	2	Y	-0-	3	1			1
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	367	1	5552	2	Y	-0-					1
08	5890	X	5456	-0-	-434	-0-	329	1	5124	2	Y	3					4
							3	9									
09	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	306	1	4924	2	Y	-0-					4
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	325	1	4983	2	Y	-0-					4
*11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	352	1	4934	2	Y	-0-					4

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			Y	-0-					-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4708	2	4	9	Y	4					4
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4680	2	17	9	Y	15					19
*11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4592	2	8	9	Y	7	9	1			17

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	2734	-0-	-1136	-0-	2734	2			Y	-0-					12
07	3999	X	2905	-0-	-1094	-0-	2887	2	18	9	Y	16	19	1			9
08	3968	X	57	-0-	-3911	-0-	37	2	20	9	Y	18					27
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-	22	1			5
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					5
*11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-	2	1			3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3830	-0-	-100	-0-	238	1	3592	2	Y	-0-	3	1			1
07	4061	X	4022	-0-	-39	-0-	250	1	3772	2	Y	-0-					1
08	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	231	1	3605	2	Y	3					4
							3	9									
09	3930	X	3636	-0-	-294	-0-	213	1	3423	2	Y	-0-					4
10	4030	X	3718	-0-	-312	-0-	228	1	3490	2	Y	-0-					4
11	3900	X	3102	-0-	-798	-0-	207	1	2895	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2878	N	1931	-0-	-947	-0-	1931	2			Y	-0-					1
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					1
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					1
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					1
10	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			Y	-0-					1
11	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	425	1	6401	2	Y	-0-	5	1			2
07	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	453	1	6845	2	Y	-0-					2
08	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	398	1	6198	2	Y	6					8
							7	9									
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	314	1	5046	2	Y	-0-					8
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	288	1	4411	2	Y	-0-					8
*11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	409	1	5735	2	Y	-0-					8

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2335	N	1753	-0-	-582	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1179	-0-	-561	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					20
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3126	2	33	9	Y	30	33	1			17
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					17
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3074	2	2	9	Y	2	14	1			5
10	3503	X	3158	-0-	-345	-0-	3148	2	10	9	Y	9					14
11	3390	X	2970	-0-	-420	-0-	2967	2	3	9	Y	3	6	1			11

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 11300 - 12361

06	4470	X	3383	-0-	-1087	-0-	210	1	3173	2	Y	-0-	3	1			1
07	4619	X	4314	-0-	-305	-0-	268	1	4046	2	Y	-0-					1
08	4619	X	4091	-0-	-528	-0-	247	1	3841	2	Y	3					4
							3	9									
09	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	255	1	4103	2	Y	-0-					4
10	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	231	1	3539	2	Y	-0-					4
11	4110	X	3724	-0-	-386	-0-	248	1	3476	2	Y	-0-					4

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

06	3600	X	2468	-0-	-1132	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2801	-0-	-919	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
09	3600	X	1683	-0-	-1917	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	77	-0-	-2713	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

06	4050	X	73	-0-	-3977	-0-	73	2			Y	-0-					8
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	3937	X	61	-0-	-3876	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3850	2	2	9	Y	2					2
10	T. A.		1793	-0-	1793	1793	1789	2	4	9	Y	4					6
11	T. A.		6348	-0-	6348	8141	6341	2	7	9	Y	6	3	1			9

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 11386 - 12360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF. 11090 - 11872

06	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	135	1	2034	2	Y	-0-	2	1			1
07	3007	X	1986	-0-	-1021	-0-	123	1	1863	2	Y	-0-					1
08	3162	X	1010	-0-	-2152	-0-	61	1	948	2	Y	1					2
							1	9									
09	3060	X	2622	-0-	-438	-0-	154	1	2468	2	Y	-0-					2
10	2697	X	2356	-0-	-341	-0-	144	1	2212	2	Y	-0-					2
*11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	164	1	2300	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

06	4020	X	3795	-0-	-225	-0-	236	1	3558	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	4123	X	3177	-0-	-946	-0-	197	1	2980	2	Y	-0-					1
08	4123	X	3524	-0-	-599	-0-	212	1	3306	2	Y	5					6
							6	9									
09	3930	X	3236	-0-	-694	-0-	189	1	3047	2	Y	-0-					6
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	241	1	3689	2	Y	-0-					6
*11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	237	1	3324	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	542	1	8175	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
07	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	535	1	8078	2	Y	-0-					3
08	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	507	1	7889	2	Y	3					6
							3	9									
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	452	1	7262	2	Y	-0-					6
10	8029	X	7870	-0-	-159	-0-	482	1	7388	2	Y	-0-					6
*11	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	528	1	7399	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			Y	-0-					2
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			Y	-0-					2
08	4774	X	4653	-0-	-121	-0-	4653	2			Y	-0-					2
09	5400	X	4290	-0-	-1110	-0-	4290	2			Y	-0-					2
10	6200	X	1859	-0-	-4341	-0-	1859	2			Y	-0-					2
11	6000	X	89	-0-	-5911	-0-	89	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	297	1	4482	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	295	1	4459	2	Y	-0-					2
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	282	1	4385	2	Y	3					5
							3	9									
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	251	1	4034	2	Y	-0-					5
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	262	1	4019	2	Y	-0-					5
*11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	277	1	3881	2	Y	1					6
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	218	-0-	-262	-0-	14	1	204	2	Y	-0-	3	1			1
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					1
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	190	2	Y	9					10
							10	9									
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					10
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					10
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	2					12
							2	9									

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6304	-0-	-416	-0-	6304	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	6425	-0-	-519	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
08	6944	X	6132	-0-	-812	-0-	6132	2			Y	-0-					-0-
09	6300	X	5839	-0-	-461	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-
10	6107	X	6035	-0-	-72	-0-	6035	2			Y	-0-					-0-
11	5910	X	5668	-0-	-242	-0-	5668	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	476	1	7183	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	466	1	7038	2	Y	-0-					1
08	7750	X	7084	-0-	-666	-0-	427	1	6654	2	Y	3					4
							3	9									
09	7500	X	6366	-0-	-1134	-0-	373	1	5993	2	Y	-0-					4
10	7626	X	5107	-0-	-2519	-0-	313	1	4794	2	Y	-0-					4
11	7380	X	5191	-0-	-2189	-0-	346	1	4845	2	Y	-0-					4

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2302	-0-	-698	1845	2302	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2181	-0-	-919	926	2181	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2376	-0-	-724	202	2376	2			Y	-0-					-0-
09	2489	N	2287	-0-	-202	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	90	1	1350	2	Y	-0-	1	1			1
07	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	89	1	1351	2	Y	-0-					1
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	88	1	1365	2	Y	2					3
							2	9									
09	1440	N	1326	-0-	-114	-0-	78	1	1248	2	Y	-0-					3
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	Y	-0-					3
*11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	118	1	1657	2	Y	1					4
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5759	-0-	-451	-0-	358	1	5401	2	Y	-0-	3	1			1
07	6417	X	5996	-0-	-421	-0-	372	1	5624	2	Y	-0-					1
08	6417	X	5696	-0-	-721	-0-	343	1	5350	2	Y	3					4
							3	9									
09	6210	X	5463	-0-	-747	-0-	320	1	5143	2	Y	-0-					4
10	5983	X	5569	-0-	-414	-0-	341	1	5228	2	Y	-0-					4
11	5790	X	5475	-0-	-315	-0-	365	1	5110	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	304	-0-	-536	-0-	19	1	285	2	Y	-0-	4	1			1
07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	90	1	1354	2	Y	-0-					1
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	244	1	3793	2	Y	4					5
							4	9									
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	148	1	2373	2	Y	-0-					5
10	2914	X	1888	-0-	-1026	-0-	116	1	1772	2	Y	-0-					5
11	2820	X	1641	-0-	-1179	-0-	109	1	1532	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2535	-0-	-1095	-0-	158	1	2377	2	Y	-0-	3	1			1
07	3751	X	2433	-0-	-1318	-0-	151	1	2282	2	Y	-0-					1
08	3751	X	2290	-0-	-1461	-0-	138	1	2149	2	Y	3					4
							3	9									
09	2580	X	2134	-0-	-446	-0-	125	1	2009	2	Y	-0-					4
10	2201	X	2139	-0-	-62	-0-	131	1	2008	2	Y	-0-					4
11	2130	X	2004	-0-	-126	-0-	134	1	1870	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	1808	-0-	-1162	-0-	112	1	1696	2	Y	-0-	3	1			1
07	3007	X	2047	-0-	-960	-0-	127	1	1920	2	Y	-0-					1
08	2790	X	2360	-0-	-430	-0-	142	1	2216	2	Y	2					3
							2	9									
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	155	1	2486	2	Y	-0-					3
10	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	148	1	2263	2	Y	-0-					3
*11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	156	1	2187	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	30	1	451	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	28	1	436	2	Y	2					2
							2	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	Y	-0-					2
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					2
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	29	1	399	2	Y	1					3
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	259	1	3909	2	Y	-0-	5	1			2
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	238	1	3590	2	Y	-0-					2
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	259	1	4041	2	Y	3					5
							3	9									
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	290	1	4670	2	Y	-0-					5
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	336	1	5144	2	Y	-0-					5
*11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	341	1	4772	2	Y	1					6
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	166	1	2502	2	Y	4	26	1			12
							4	9									
07	964	X	964	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	Y	-0-					12
08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	2					14
							2	9									
09	659	X	659	-0-	-0-	-0-	39	1	620	2	Y	-0-					14
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	60	1	914	2	Y	-0-					14
*11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	Y	1					15
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1415	-0-	-1345	-0-	88	1	1327	2	Y	-0-	2	1			1
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	198	1	2986	2	Y	-0-					1
08	2697	X	1758	-0-	-939	-0-	105	1	1634	2	Y	17					18
							19	9									
09	2610	X	2393	-0-	-217	-0-	140	1	2253	2	Y	-0-					18
10	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	124	1	1904	2	Y	1					19
							1	9									
*11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	92	1	1284	2	Y	2					21
							2	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	3953	-0-	-817	-0-	253	1	3700	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4490	-0-	-315	-0-	288	1	4202	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4297	-0-	-508	-0-	279	1	4018	2	N	-0-					-0-
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	270	1	3985	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	4348	-0-	-147	-0-	272	1	4076	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	4138	-0-	-212	-0-	278	1	3860	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	254	1	3836	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	253	1	3821	2	Y	-0-					2
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	248	1	3862	2	Y	2					4
							2	9									
09	3810	X	3274	-0-	-536	-0-	192	1	3082	2	Y	-0-					4
10	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	233	1	3572	2	Y	-0-					4
11	4080	X	3900	-0-	-180	-0-	260	1	3639	2	Y	1					5
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5160	X	4726	-0-	-434	-0-	294	1	4432	2	Y	-0-	3	1			1
07	5332	X	5285	-0-	-47	-0-	328	1	4957	2	Y	-0-					1
08	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	311	1	4845	2	Y	3					4
							3	9									
09	5160	X	5104	-0-	-56	-0-	299	1	4805	2	Y	-0-					4
10	5239	X	5051	-0-	-188	-0-	309	1	4742	2	Y	-0-					4
11	5070	X	4608	-0-	-462	-0-	307	1	4301	2	Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	4579	-0-	-1211	-0-	888	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5562	-0-	-421	-0-	924	1	4638	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
10	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
*11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	815	1	3390	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3833	-0-	-569	-0-	637	1	3196	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4260	X	2109	-0-	-2151	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	2781	-0-	-1435	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	2772	-0-	-1308	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	106	1	1441	2	N	4	4	8			34
							4	9									
07	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	100	1	1358	2	N	35					69
							39	9									
*08	1767	X	1469	-0-	-298	-0-	127	1	1325	2	N	15	1	8			83
							17	9									
*09	1710	X	206	-0-	-1504	-0-	127	2	79	9	N	72	44	1			111
10	1488	N	656	-0-	-832	-0-	632	2	24	9	N	22	110	1			23
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					23

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7740	X	6608	-0-	-1132	-0-	452	1	6156	2	N	-0-					8
07	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	548	1	7467	2	N	-0-					8
*08	7998	X	7309	-0-	-689	-0-	638	1	6671	2	N	-0-					8
*09	7290	X	881	-0-	-6409	-0-	881	2			N	-0-	8	1			-0-
10	8029	X	2879	-0-	-5150	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6971	-0-	-799	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1231	-0-	-809	-0-	84	1	1145	2	N	2	2	8			16
							2	9									
07	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	147	1	1998	2	N	-0-					16
08	1860	X	827	-0-	-1033	-0-	72	1	754	2	N	1	1	8			16
							1	9									
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	16	7			-0-
10	2139	X	1439	-0-	-700	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10860	X	9523	-0-	-1337	-0-	651	1	8872	2	N	-0-					16
07	11222	X	9982	-0-	-1240	-0-	683	1	9299	2	N	-0-					16
08	11222	X	9954	-0-	-1268	-0-	869	1	9085	2	N	-0-					16
09	10830	X	4037	-0-	-6793	-0-	4037	2			N	-0-	16	7			-0-
10	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9480	-0-	-180	-0-	9480	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
10	14B2	EXT	819	-0-	819	819	690	2	129	9	N	117	102	1			15
11	14B2	EXT	3193	-0-	3193	4012	3193	2			N	-0-					15

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	2	N	-0-					53
07	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	85	1	1152	2	N	-0-					53
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	100	1	1047	2	N	-0-					53
09	1200	N	527	-0-	-673	-0-	430	2	97	9	N	88	53	7			88
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-	76	1			12
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					12

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	323	1	4405	2	N	-0-					13
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	293	1	3990	2	N	-0-					13
*08	6386	X	3828	-0-	-2558	-0-	334	1	3494	2	N	-0-					13
*09	6180	X	1184	-0-	-4996	-0-	1184	2			N	-0-	13	7			-0-
10	5456	X	4139	-0-	-1317	-0-	4036	2	103	9	N	94	82	1			12
11	4740	X	3526	-0-	-1214	-0-	3526	2			N	-0-					12

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4580	-0-	-760	-0-	313	1	4267	2	N	-0-					44
07	5518	X	4913	-0-	-605	-0-	336	1	4577	2	N	-0-					44
*08	5456	X	4826	-0-	-630	-0-	421	1	4405	2	N	-0-					44
*09	4980	X	1714	-0-	-3266	-0-	1714	2			N	-0-	44	7			-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4226	-0-	-514	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1	1	8			9
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	228	1	3107	2	N	-0-					9
*08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	360	1	3767	2	N	1	1	8			9
							1	9									
*09	2220	X	497	-0-	-1723	-0-	497	2			N	-0-	9	7			-0-
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1383	-0-	-1857	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	128	1	1747	2	N	-0-					7
07	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	131	1	1789	2	N	-0-					7
*08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	166	1	1732	2	N	1	1	8			7
							1	9									
*09	1890	N	756	-0-	-1134	-0-	756	2			N	-0-	7	7			-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	3378	-0-	-822	-0-	231	1	3147	2	N	-0-					9
07	4340	X	3427	-0-	-913	-0-	234	1	3193	2	N	-0-					9
*08	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	323	1	3380	2	N	-0-					9
*09	3810	X	3518	-0-	-292	-0-	3518	2			N	-0-	9	7			-0-
10	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	770	-0-	-2620	-0-	770	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
10	14B2 EXT		1337	-0-	1337	1337	1337	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1830	-0-	1830	3167	1830	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1680	-0-	-180	-0-	115	1	1565	2	N	-0-					19
07	1922	X	340	-0-	-1582	-0-	23	1	317	2	N	-0-					19
*08	1860	X	7	-0-	-1853	-0-	1	1	6	2	N	-0-					19
*09	1800	X	784	-0-	-1016	-0-	784	2			N	-0-	19	7			-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	X	622	-0-	-218	-0-	43	1	579	2	N	-0-					-0-
07	868	X	456	-0-	-412	-0-	31	1	425	2	N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	651	X	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*11	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	82	1	1116	2	N	-0-					9
07	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	89	1	1212	2	N	-0-					9
08	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	93	1	976	2	N	-0-					9
09	1200	N	179	-0-	-1021	-0-	179	2			N	-0-	9	7			-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	139	1	1889	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	148	1	2013	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	169	1	2309	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2572	-0-	-32	-0-	176	1	2396	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	1024	-0-	-1496	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	1573	-0-	-797	-0-	108	1	1465	2	N	-0-					26
07	2263	N	1448	-0-	-815	-0-	99	1	1349	2	N	-0-					26
*08	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	121	1	1265	2	N	-0-					26
*09	1560	N	455	-0-	-1105	-0-	455	2			N	-0-	26	7			-0-
10	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1153	2	81	9	N	74	64	1			10
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	2081	-0-	-799	-0-	142	1	1939	2	N	-0-					42
07	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	178	1	2427	2	N	-0-					42
08	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	179	1	1874	2	N	-0-					42
09	2070	X	990	-0-	-1080	-0-	990	2			N	-0-	42	7			-0-
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1838	-0-	-682	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8880	X	7655	-0-	-1225	-0-	523	1	7132	2	N	-0-					19
07	9052	X	7856	-0-	-1196	-0-	537	1	7319	2	N	-0-					19
*08	9238	X	7975	-0-	-1263	-0-	696	1	7277	2	N	2	2	8			19
							2	9									
*09	8940	X	3274	-0-	-5666	-0-	3274	2			N	-0-	19	7			-0-
10	9238	X	8303	-0-	-935	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	7150	-0-	-500	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	373	1	5083	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	344	1	4687	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	632	-0-	-4828	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	1497	-0-	-4145	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	1143	-0-	-4317	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2008	-0-	-422	-0-	137	1	1870	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	175	1	2383	2	N	105					132
							116	9									
*08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	208	1	2177	2	N	-0-					132
09	2280	X	1093	-0-	-1187	-0-	917	2	176	9	N	160	149	1			11
10	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	2619	2			N	-0-					11
11	2580	X	2137	-0-	-443	-0-	2137	2			N	-0-					11

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1014	-0-	1014	1014	1014	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1079	-0-	1079	2093	1079	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2784	-0-	-306	-0-	190	1	2594	2	N	-0-					7
07	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	184	1	2507	2	N	-0-					7
*08	3162	X	1712	-0-	-1450	-0-	149	1	1563	2	N	-0-					7
09	2790	X	1588	-0-	-1202	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
*11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	309	1	4214	2	N	-0-					-0-
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	354	1	4819	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
09	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4201	-0-	-809	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	75	1	1018	2	N	-0-					9
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1028	2	N	1	1	8			9
							1	9									
*08	837	N	553	-0-	-284	-0-	48	1	505	2	N	-0-					9
09	1080	N	708	-0-	-372	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	6534	-0-	-816	-0-	447	1	6086	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7006	X	6665	-0-	-341	-0-	456	1	6209	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
09	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	6175	-0-	-365	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6360	X	6109	-0-	-251	-0-	418	1	5690	2	N	1	1	8			7
							1	9									
07	6572	X	6387	-0-	-185	-0-	437	1	5950	2	N	-0-					7
*08	6324	X	5702	-0-	-622	-0-	497	1	5204	2	N	1	1	8			7
							1	9									
09	6120	X	5020	-0-	-1100	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6250	-0-	-136	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5354	-0-	-826	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	55	1	744	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	895	-0-	-128	-0-	61	1	834	2	N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	1239	-0-	-231	-0-	85	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1263	-0-	-256	-0-	86	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3133	-0-	-677	-0-	214	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2568	-0-	-1369	-0-	176	1	2392	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
09	3510	X	1259	-0-	-2251	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
*11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1409	-0-	-661	-0-	229	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	210	1	1950	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1493	-0-	-646	-0-	229	1	1264	2	N	-0-					-0-
09	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	271	1	1404	2	N	-0-					-0-
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	380	1	2543	2	N	-0-					-0-
11	2100	X	1625	-0-	-475	-0-	238	1	1387	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	139	1	720	2	N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	42	1	391	2	N	-0-					-0-
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	100	1	549	2	N	-0-					-0-
09	870	N	554	-0-	-316	-0-	89	1	465	2	N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	54	1	368	2	N	-0-					-0-
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	171	1	998	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	226	1	1175	2	N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	141	1	1313	2	N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	168	1	925	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1257	-0-	-153	-0-	204	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	885	-0-	-572	-0-	115	1	770	2	N	-0-					-0-
*11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	279	1	1627	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	27	1	140	2	N	-0-					103
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-					103
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	22	1	125	2	N	-0-					103
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	23	1	122	2	N	-0-					103
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	330	2	N	-0-					103
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	73	1	423	2	N	-0-					103

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	1958	-0-	-2032	-0-	319	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1876	-0-	-2247	-0-	182	1	1694	2	N	-0-					-0-
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	389	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	365	1	1884	2	N	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	415	1	2790	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1739	-0-	-691	-0-	256	1	1483	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	97	1	503	2	N	-0-					6
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	60	1	554	2	N	-0-					6
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	137	1	756	2	N	-0-					6
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	119	1	619	2	N	17					23
							19	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	90	1	603	2	N	57					80
							63	9									
*11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	233	1	1350	2	N	4					84
							4	9									

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	3346	-0-	-1784	-0-	542	1	2804	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	430	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4073	-0-	-794	-0-	626	1	3447	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	3112	-0-	-1568	-0-	505	1	2607	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4551	-0-	-285	-0-	590	1	3961	2	N	-0-					-0-
11	4290	X	2716	-0-	-1574	-0-	399	1	2317	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	87	1	450	2	N	-0-					12
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	N	-0-					12
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	89	1	485	2	N	-0-					12
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	111	1	571	2	N	-0-					12
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	75	1	502	2	N	-0-					12
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	134	1	788	2	N	-0-					12

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	49	1	256	2	N	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	33	1	310	2	N	-0-					-0-
08	403	N	149	-0-	-254	-0-	23	1	126	2	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	101	1	519	2	N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	2	N	-0-					-0-
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	148	1	863	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	2355	-0-	-1845	-0-	382	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3042	-0-	-523	-0-	295	1	2747	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2340	-0-	-1225	-0-	360	1	1980	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2435	-0-	-1015	-0-	396	1	2039	2	N	-0-					-0-
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	454	1	3047	2	N	-0-					-0-
*11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	490	1	2855	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	103	1	531	2	N	-0-					15
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	N	-0-					15
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	113	1	622	2	N	-0-					15
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	129	1	666	2	N	-0-					15
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	113	1	763	2	N	-0-					15
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	149	1	870	2	N	-0-					15

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

06	630	N	389	-0-	-241	-0-	205	1	184	2	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	128	1	404	2	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	239	1	339	2	N	-0-					-0-
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	158	1	161	2	N	-0-					-0-
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	112	1	269	2	N	-0-					-0-
11	570	N	243	-0-	-327	-0-	201	1	42	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

06	11010	X	6965	-0-	-4045	-0-	258	1	6707	2	N	-0-					98
07	10230	X	8522	-0-	-1708	-0-	8522	2			N	-0-					98
08	9579	X	6200	-0-	-3379	-0-	514	1	5686	2	N	-0-					98
09	9270	X	9199	-0-	-71	-0-	831	1	8368	2	N	-0-					98
10	8556	X	4985	-0-	-3571	-0-	234	1	4751	2	N	-0-					98
*11	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	912	1	11142	2	N	-0-					98

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					8
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					8
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					8
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					8
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					8
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			Y	-0-					8

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

06	2250	X	946	-0-	-1304	-0-	111	1	835	2	Y	-0-					246
07	2325	X	1709	-0-	-616	-0-	146	1	1563	2	Y	-0-					246
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	317	1	3741	2	Y	-0-					246
09	1980	X	1161	-0-	-819	-0-	98	1	1063	2	Y	-0-					246
10	1705	N	815	-0-	-890	-0-	72	1	743	2	Y	-0-					246
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					22
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	60	1			22
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	Y	60	60	1			22
							66	9									
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

06	8250	X	2757	-0-	-5493	-0-	323	1	2434	2	Y	-0-					18
07	8525	X	4730	-0-	-3795	-0-	403	1	4310	2	Y	15	15	1			18
							17	9									
08	8525	X	5838	-0-	-2687	-0-	456	1	5382	2	Y	-0-					18
09	8250	X	5186	-0-	-3064	-0-	438	1	4748	2	Y	-0-					18
10	7006	X	4101	-0-	-2905	-0-	378	1	3697	2	Y	24	22	1			20
							26	9									
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					20

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	5835	-0-	5835		5967	684	1	5151	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	5051	-0-	5051		11018	413	1	4418	2	Y	200	170	1			30
							220	9									
08	T. A.	10448	-0-	10448		21466	805	1	9509	2	Y	122	122	1			30
							134	9									
09	13995	13995	-0-	-0-		21466	1154	1	12511	2	Y	300	300	1			30
							330	9									
*10	13950	10746	-0-	-3204		18262	1316	1	9256	2	Y	158	157	1			31
							174	9									
11	10110 #	NO RPT	-0-	-10110		8152					Y	NO RPT					31

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10					58
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10					80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					80

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

06	3300	X	1983	-0-	-1317	-0-	476	1	1472	2	N	32					100
							35	9									
07	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	840	1	1579	2	N	30	99	1			31
							33	9									
08	3565	X	2643	-0-	-922	-0-	923	1	1681	2	N	35					66
							39	9									
09	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	692	1	2230	2	N	67	98	1			35
							74	9									
10	2976	X	2448	-0-	-528	-0-	492	1	1913	2	N	39					74
							43	9									
*11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	315	1	2248	2	N	46					120
							51	9									

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	108	1	335	2	Y	11					31
							12	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	191	1	360	2	Y	9	31	1			9
							10	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	204	1	372	2	Y	11					20
							12	9									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	153	1	494	2	Y	21	30	1			11
							23	9									
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	109	1	424	2	Y	11					22
							12	9									
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	70	1	498	2	Y	14					36
							15	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

06	3000	N	3318	-0-	318	318	1321	1	1979	2	Y	16					50
							18	9									
07	1204	N	886	-0-	-318	-0-	868	1	1	2	Y	15	50	1			15
							17	9									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	436	1	511	2	Y	18					33
							20	9									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	719	1	2240	2	Y	34	49	1			18
							37	9									
10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	424	1	1423	2	Y	19					37
							21	9									
*11	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	295	1	1260	2	Y	23					60
							25	9									

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

06	4020 #	3724	-0-	-296	-0-	3677	2	47 9	N	43	41	8		21
07	4154 #	3641	-0-	-513	-0-	3584	2	57 9	N	52	48	8		25
08	4154 #	3590	-0-	-564	-0-	3561	2	29 9	N	26	24	8		27
09	3840 #	3427	-0-	-413	-0-	3417	2	10 9	N	9	7	8		29
10	3968 #	3452	-0-	-516	-0-	3424	2	28 9	N	25	22	8		32
*11	3720 #	3262	-0-	-458	-0-	3260	2	2 9	N	2				34

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 080718 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10159 - 10284

06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				68
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68	7		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	139	7		-0-
10	14B2 EXT	3406	-0-	3406	3406	124	1	3282 2	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	3266	-0-	3266	6672	167	1	3099 2	N	-0-				-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
10	14B2	EXT	4576	-0-	4576	4576	167	1	4409	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4246	-0-	4246	8822	217	1	4029	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1268	-0-	-682	-0-	301	1	967	2	N	-0-					135
07	1922	X	1394	-0-	-528	-0-	612	1	782	2	N	-0-					135
08	1922	X	740	-0-	-1182	-0-	268	1	472	2	N	-0-					135
09	1770	X	821	-0-	-949	-0-	18	1	753	2	N	45	40	1	135	7	5
							50	9									
10	1829	X	1312	-0-	-517	-0-	46	1	1224	2	N	38	37	1			6
							42	9									
11	1350	X	1100	-0-	-250	-0-	54	1	1009	2	N	34	36	1			4
							37	9									

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
10	14B2	EXT	2746	-0-	2746	2746	100	1	2646	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2547	-0-	2547	5293	130	1	2417	2	N	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	170	-0-	170	170	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	327	-0-	327	497	17	1	310	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	7			-0-
10	14B2	EXT	4530	-0-	4530	4530	165	1	4365	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4203	-0-	4203	8733	215	1	3988	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	28	1	788	2	Y	14	14	1			19
							15	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	Y	13	13	1			19
							14	9									
08	992	N	524	-0-	-468	-0-	14	1	501	2	Y	8	10	1			17
							9	9									
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	23	1	751	2	Y	7	11	1			13
							8	9									
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	Y	8					21
							9	9									
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	21	1	314	2	Y	2					23
							2	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	24	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	16	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	22	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	333	-0-	-207	-0-	21	1	312	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3373	-0-		-1427	-0-	117	1	3244	2	Y	11	8	1			15
								12	9									
07	4030	X	3530	-0-		-500	-0-	126	1	3393	2	Y	10	10	1			15
								11	9									
08	4030	X	2812	-0-		-1218	-0-	78	1	2726	2	Y	7	12	1			10
								8	9									
09	3360	X	1336	-0-		-2024	-0-	40	1	1294	2	Y	2	8	1			4
								2	9									
10	3534	X	213	-0-		-3321	-0-	12	1	200	2	Y	1					5
								1	9									
11	3420	X	321	-0-		-3099	-0-	20	1	300	2	Y	1					6
								1	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1394	N	1394	-0-		-0-	-0-	48	1	1334	2	Y	11	9	1			15
								12	9									
07	1302	N	1214	-0-		-88	-0-	43	1	1161	2	Y	9	11	1			13
								10	9									
08	1395	N	1088	-0-		-307	-0-	30	1	1050	2	Y	7	10	1			10
								8	9									
09	1380	N	1194	-0-		-186	-0-	35	1	1153	2	Y	5	6	1			9
								6	9									
10	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	69	1	1197	2	Y	6					15
								7	9									
11	1050	N	545	-0-		-505	-0-	34	1	509	2	Y	2					17
								2	9									

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	895	-0-		-562	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	885	-0-		-255	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	980	-0-		-74	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	439	-0-		-431	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	11	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	13	1	431	2	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	184	-0-	-206	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	433	1	1124	2	N	62					172
							68	9									
07	1240	N	768	-0-	-472	-0-	298	1	470	2	N	-0-					172
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	387	1	1319	2	N	-0-					172
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	514	1	1663	2	N	-0-					172
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	519	1	1915	2	N	-0-					172
*11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	493	1	1297	2	N	-0-					172

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: A 3 RRCID -> 147758 COMPL. DATE 06/26/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8130 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - P&A 08/18/14

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
10	14B2	EXT	704	-0-	704	704	26	1	678	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	653	-0-	653	1357	33	1	620	2	N	-0-					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JUDY ANN ROSE (LOBO) 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 175089 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6250 - 6303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 6446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35340 X	29271	-0-	-6069		-0-	238	1	219	2	N	-0-					-0-
							28814	3									
07	36518 X	27396	-0-	-9122		-0-	239	1	36	2	N	-0-					-0-
							27121	3									
08	36518 X	21084	-0-	-15434		-0-	133	1	20951	2	N	-0-					-0-
09	32130 X	20632	-0-	-11498		-0-	82	1	20550	2	N	-0-					-0-
10	32116 X	21352	-0-	-10764		-0-	44	1	21308	2	N	-0-					-0-
11	29280 X	18325	-0-	-10955		-0-	182	1	18143	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40710 X	36216	-0-	-4494		-0-	233	1	151	2	N	-0-					-0-
							35832	3									
07	42067 X	34260	-0-	-7807		-0-	262	1	25	2	N	-0-					-0-
							33973	3									
08	42067 X	26315	-0-	-15752		-0-	126	1	26189	2	N	-0-					-0-
09	39750 X	31221	-0-	-8529		-0-	96	1	31125	2	N	-0-					-0-
10	39742 X	30603	-0-	-9139		-0-	60	1	30543	2	N	-0-					-0-
11	36210 X	27231	-0-	-8979		-0-	198	1	27033	2	N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	7521	-0-	7521	7521	566	1	76	2	N	-0-					-0-
							6879	3									
07	0	W	1574	-0-	1574	9095	59	1	3	2	N	-0-					-0-
							1512	3									
08	23405	X	5466	-0-	-17939	-0-	322	1	5144	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	6059	-0-	-8071	-0-	451	1	5608	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	5520	-0-	-6384	-0-	455	1	5065	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	4342	-0-	-3188	-0-	483	1	3859	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23850	X	20429	-0-	-3421	-0-	62	1	108	2	N	-0-					-0-
							20259	3									
07	24645	X	21017	-0-	-3628	-0-	76	1	20	2	N	-0-					-0-
							20921	3									
08	24645	X	19793	-0-	-4852	-0-	92	1	19701	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	19165	-0-	-2705	-0-	65	1	19100	2	N	-0-					-0-
10	21855	X	18456	-0-	-3399	-0-	907	1	17549	2	N	-0-					-0-
11	20430	X	19489	-0-	-941	-0-	1011	1	18478	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12660	X	11729	-0-	-931	-0-	714	1	144	2	N	-0-					-0-
							10871	3									
07	13609	X	4640	-0-	-8969	-0-	175	1	10	2	N	-0-					-0-
							4455	3									
08	13888	X	8884	-0-	-5004	-0-	528	1	8356	2	N	-0-					-0-
09	13440	X	11802	-0-	-1638	-0-	882	1	10920	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	10811	-0-	-2674	-0-	889	1	9922	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	9675	-0-	-2055	-0-	862	1	8813	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27120	X	23093	-0-	-4027	-0-	198	1	91	2	N	-0-					-0-
							22804	3									
07	27125	X	23170	-0-	-3955	-0-	222	1	16	2	N	-0-					-0-
							22932	3									
08	27125	X	21840	-0-	-5285	-0-	231	1	21609	2	N	-0-					-0-
09	25350	X	20406	-0-	-4944	-0-	120	1	20286	2	N	-0-					-0-
10	25327	X	20255	-0-	-5072	-0-	41	1	20214	2	N	-0-					-0-
11	23100	X	18176	-0-	-4924	-0-	177	1	17999	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	500	-0-	-1480	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
							468	3									
07	2046	X	330	-0-	-1716	-0-	12	1	318	3	N	-0-					-0-
08	2046	X	402	-0-	-1644	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	35	1	438	2	N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	141	1	1571	2	N	-0-					-0-
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	141	1	1442	2	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CIMAREX ENERGY CO. 153438
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	119	1	7	2	Y	6	6	1			-0-
							2347	3	7	9							
07	2697	X	13	-0-	-2684	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2069	-0-	-628	-0-	277	1	1786	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2610	X	1508	-0-	-1102	-0-	101	1	1403	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	102	1	1594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3000	N	3251	-0-	251	251	92	1	3156	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	4937	-0-	-1213	-0-	236	1	32	2	Y	31	31	1			2
							4635	3	34	9							
07	4836	X	150	-0-	-4686	-0-	7	1	1	2	Y	1	3	1			-0-
							141	3	1	9							
08	4836	X	2332	-0-	-2504	-0-	311	1	2004	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	487	1	6741	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	528	1	8280	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
*11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	260	1	8914	2	Y	60	60	1			1
							66	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	237	1	16	2	Y	16	16	1			1
							4668	3	18	9							
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	196	1	1262	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	517	1	7149	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	374	1	5867	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	178	1	6096	2	Y	58	58	1			1
							64	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	71	1	140	2	Y	138	135	1			10
							1262	3	152	9							
07	341	N	36	-0-	-305	-0-	2	1	2	2	Y	3	13	1			-0-
							29	3	3	9							
08	868	N	634	-0-	-234	-0-	73	1	500	2	Y	55	52	1			3
							61	9									
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	133	1	1904	2	Y	178	177	1			4
							196	9									
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	124	1	1961	2	Y	138	140	1			4
							152	9									
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	Y	105	107	1			2
							116	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5597	-0-	-1063	-0-	258	1	231	2	Y	225	226	1			16
							4860	3	248	9							
07	6231	X	173	-0-	-6058	-0-	8	1	4	2	Y	9	24	1			1
							151	3	10	9							
08	6448	X	3221	-0-	-3227	-0-	404	1	2671	2	Y	133	126	1			8
							146	9									
09	6240	X	6095	-0-	-145	-0-	388	1	5453	2	Y	231	232	1			6
							254	9									
10	6417	X	6368	-0-	-49	-0-	368	1	5798	2	Y	184	187	1			5
							202	9									
*11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	177	1	5944	2	Y	268	268	1			5
							295	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	856	1	594	2	Y	580	556	1			41
							16304	3	638	9							
07	9207	X	363	-0-	-8844	-0-	17	1	6	2	Y	14	54	1			1
							325	3	15	9							
08	15686	X	8199	-0-	-7487	-0-	53	1	7875	2	Y	246	233	1			14
							271	9									
09	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	119	1	17984	2	Y	512	512	1			13
							563	9									
10	16616	X	16515	-0-	-101	-0-	65	1	16128	2	Y	293	302	1			9
							322	9									
*11	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	65	1	15862	2	Y	421	421	1			9
							463	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

06	6990	X	6441	-0-	-549	-0-	298	1	236	2	Y	231	230	1			16
							5653	3	254	9							
07	7223	X	129	-0-	-7094	-0-	6	1	3	2	Y	6	22	1			-0-
							113	3	7	9							
08	7223	X	2232	-0-	-4991	-0-	282	1	1859	2	Y	83	78	1			5
							91	9									
09	6990	X	5435	-0-	-1555	-0-	348	1	4886	2	Y	183	182	1			5
							201	9									
10	6665	X	6266	-0-	-399	-0-	362	1	5706	2	Y	180	181	1			5
							198	9									
11	6450	X	5635	-0-	-815	-0-	156	1	5223	2	Y	233	233	1			5
							256	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

06	6570	X	6234	-0-	-336	-0-	299	1	25	2	Y	24	24	1			2
							5884	3	26	9							
07	6355	X	100	-0-	-6255	-0-	5	1	95	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	6789	X	4225	-0-	-2564	-0-	565	1	3641	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	445	1	6147	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	445	1	6981	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
*11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	213	1	7336	2	Y	27	27	1			1
							30	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26520	X	21712	-0-	-4808	-0-	1046	1	17	2	N	17	17	1			1
							20630	3	19	9							
07	27404	X	678	-0-	-26726	-0-	34	1	643	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	22971	X	7011	-0-	-15960	-0-	943	1	6062	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	22230	X	16218	-0-	-6012	-0-	1094	1	15111	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
10	22444	X	19036	-0-	-3408	-0-	1130	1	17738	2	N	153	149	1			4
							168	9									
11	21720	X	21452	-0-	-268	-0-	601	1	20574	2	N	252	251	1			5
							277	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

06	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	168	1	56	2	Y	54	53	1			4
							3256	3	59	9							
07	3441	X	48	-0-	-3393	-0-	2	1	45	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	3410	X	1068	-0-	-2342	-0-	140	1	909	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	201	1	2791	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
10	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	187	1	2941	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
11	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	90	1	3088	2	Y	51	51	1			1
							56	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

06	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	185	1	850	2	N	829	826	1			59
							21929	3	912	9							
*07	23715	X	21788	-0-	-1927	-0-	220	1	533	2	N	1118	1110	1			67
							19805	3	1230	9							
*08	24620	X	24620	-0-	-0-	-0-	188	1	22968	2	N	1331	1324	1			74
							1464	9									
*09	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	171	1	26564	2	N	1060	1108	1			26
							1166	9									
10	27390	X	27390	-0-	-0-	-0-	113	1	26493	2	N	713	718	1			21
							784	9									
*11	28462	X	28462	-0-	-0-	-0-	125	1	27160	2	N	1070	1069	1			22
							1177	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11964 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	170	1	2689	2	N	140	136	1			4
							154	9									
*11	87095	X	87095	-0-	-0-	-0-	2371	1	77813	2	N	6283	6159	1			128
							6911	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

06	0	W	173444	-0-	173444	473814	1370	1	6964	2	N	6796	6766	1			483
							157634	3	7476	9							
07	0	W	142527	-0-	142527	616341	1441	1	3333	2	N	7087	7143	1			427
							129957	3	7796	9							
08	0	W	133261	-0-	133261	749602	933	1	126248	2	N	5527	5641	1			313
							6080	9									
09	0	W	119234	-0-	119234	868836	861	1	113406	2	N	4515	4701	1			113
							4967	9									
10	1016821	X	147985	-0-	-868836	-0-	625	1	142630	2	N	4300	4333	1			125
							4730	9									
11	237780	X	150540	-0-	-87240	-0-	686	1	142916	2	N	6307	6303	1			129
							6938	9									

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	3725	-0-	-2245	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	422	-0-	-5747	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		3045	-0-	3045	3045	3045	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		5327	-0-	5327	8372	5327	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	992	X	228	-0-	-764	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	1876	-0-	-614	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1494	-0-	-1079	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1053	-0-	-1437	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	806	N	97	-0-	-709	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1461	-0-	-430	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2361	-0-	-219	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

06	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		488	-0-	488	1665	488	3		N	-0-			-0-
07	1732	X	67	-0-	-1665	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3		N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

06	3030	X	296	-0-	-2734	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	2821	X	133	-0-	-2688	-0-	133	3		N	-0-			-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3		N	-0-			-0-
*11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
09	660	N	358	-0-	-302	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	660	N	269	-0-	-391	-0-	269	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

06	1380	X	937	-0-	-443	-0-	937	3		N	-0-			-0-
07	1426	X	44	-0-	-1382	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*11	3000	N	5444	-0-	2444	2444	5444	3		N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1122	-0-	-1818	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	120	-0-	-2918	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	197	-0-	-913	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		238	-0-	138	138	238	3			N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	138	9	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		184	-0-	184	322	184	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		190	-0-	190	512	190	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		124	-0-	124	636	124	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		220	-0-	220	856	220	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	594	-0-	-2256	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	40	-0-	-2905	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	289	-0-	-1447	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	810	X	323	-0-	-487	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	620	X	126	-0-	-494	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	X	208	-0-	-1202	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	50	-0-	-1407	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	217	X	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	360	X	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
07	73	X	9	-0-	-64	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 258437 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6302 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2014 - PLUGGED 02/17/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	232	1	1205	2	Y	55	40	1			17
							61	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	220	1	1287	2	Y	59	69	1			7
							65	9									
08	1147	N	780	-0-	-367	-0-	129	1	629	2	Y	20	24	1			3
							22	9									
09	1500	N	896	-0-	-604	-0-	345	1	539	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
10	1581	N	920	-0-	-661	-0-	373	1	527	2	Y	18	14	1			5
							20	9									
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	407	1	514	2	Y	18	19	1			4
							20	9									

GARCIA, JOSE G. DR. WELL #: A 7 RRCID -> 129058 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716

06	390	N	195	-0-	-195	-0-	160	1	35	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

06	14B	DENY	41	-0-	41	331	6	1	35	2	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	6	-0-	6	337	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	342	N	5	-0-	-337	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

06	3210	X	542	-0-	-2668	-0-	24	1	133	2	Y	350	268	1			109
							385	9									
07	3317	X	541	-0-	-2776	-0-	25	1	129	2	Y	352	419	1			42
							387	9									
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	Y	406	389	1			59
							447	9									
09	600	X	597	-0-	-3	-0-	16	1	134	2	Y	406	419	1			46
							447	9									
10	620	X	587	-0-	-33	-0-	14	1	104	2	Y	426	357	1			115
							469	9									
11	630	X	559	-0-	-71	-0-	18	1	98	2	Y	403	433	1			85
							443	9									

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	9	1	142	3	N	-0-				5
07	93	N	51	-0-	-42	B	-0-	3	1	48	3	N	-0-				5
08	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	5	1	76	3	N	-0-				5
09	150	N	38	-0-	-112	B	-0-	3	1	35	3	N	-0-				5
10	62	N	3	-0-	-59	B	-0-	3	3			N	-0-				5
11	90	N	58	-0-	-32	B	-0-	4	1	54	3	N	-0-				5

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203				N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203				N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203				N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203				N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203				N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-32203				N	1					83

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4333	-0-	-857 B	-0-	254	1	3961	3	N	107	192	1	15	8	47
							118	9									
07	5363	X	3641	-0-	-1722 B	-0-	212	1	3302	3	N	115	1	8			161
							127	9									
08	5363	X	4083	-0-	-1280 B	-0-	271	1	3786	3	N	24	3	8			182
							26	9									
09	5010	X	4145	-0-	-865 B	-0-	279	1	3787	3	N	72	189	1			65
							79	9									
10	5053	X	3967	-0-	-1086 B	-0-	269	1	3658	3	N	36					101
							40	9									
11	4320	X	3540	-0-	-780 B	-0-	250	1	3132	3	N	144	196	1	1	8	48
							158	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	78	1	1210	3	N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	69	1	1080	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	37	1	503	3	N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
11	300	N	121	-0-	-179 B	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	779	-0-	-31 B	-88111	45	1	703	3	N	28	3	8			51
							31	9									
07	837	N	750	-0-	-87 B	-88111	45	1	703	3	N	2					53
							2	9									
08	806	N	758	-0-	-48 B	-88111	50	1	694	3	N	13	2	8			64
							14	9									
09	780	N	759	-0-	-21 B	-88111	50	1	674	3	N	32					96
							35	9									
10	744	N	692	-0-	-52 B	-88111	44	1	595	3	N	48					144
							53	9									
11	720	N	453	-0-	-267 B	-88111	33	1	414	3	N	5	1	8			148
							6	9									

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					65

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1912	-0-	22 B	-118830	115	1	1795	3	N	2	2	8			30
							2	9									
07	2046	N	1874	-0-	-172 B	-118830	113	1	1761	3	N	-0-					30
08	2108	N	1977	-0-	-131 B	-118830	132	1	1843	3	N	2	2	8			30
							2	9									
09	1920	N	1672	-0-	-248 B	-118830	115	1	1557	3	N	-0-					30
10	1860	N	2082	-0-	222 B	-118608	143	1	1938	3	N	1	1	8			30
							1	9									
11	1920	N	1809	-0-	-111 B	-118608	134	1	1675	3	N	-0-					30

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	705	-0-	-105 B	-11462	39	1	607	3	N	54	54	8			154
							59	9									
07	899	N	741	-0-	-158 B	-11462	44	1	691	3	N	5	5	8			154
							6	9									
08	775	N	902	-0-	127 B	-11335	55	1	766	3	N	74	74	8			154
							81	9									
09	720	N	698	-0-	-22 B	-11335	48	1	650	3	N	-0-					154
10	744	N	889	-0-	145 B	-11190	61	1	827	3	N	1	1	8			154
							1	9									
11	870	N	709	-0-	-161 B	-11190	52	1	657	3	N	-0-					154

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	653	-0-	23 B	-273181	39	1	612	3	N	2	2	8			90
							2	9									
07	682	N	727	-0-	45 B	-273136	44	1	683	3	N	-0-					90
08	713	N	689	-0-	-24 B	-273136	46	1	641	3	N	2	2	8			90
							2	9									
09	660	N	629	-0-	-31 B	-273136	43	1	586	3	N	-0-					90
10	713	N	611	-0-	-102 B	-273136	42	1	568	3	N	1	1	8			90
							1	9									
11	660	N	502	-0-	-158 B	-273136	37	1	465	3	N	-0-					90

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4189	-0-	-11 B	-0-	245	1	3827	3	N	106	194	1	5	8	66
							117	9									
07	4340	X	4140	-0-	-200 B	-0-	247	1	3841	3	N	47					113
							52	9									
08	4340	X	4055	-0-	-285 B	-0-	269	1	3754	3	N	29	24	8			118
							32	9									
09	4200	X	3875	-0-	-325 B	-0-	255	1	3470	3	N	136	196	1			58
							150	9									
10	4247	X	4020	-0-	-227 B	-0-	274	1	3722	3	N	22	1	8			79
							24	9									
11	4110	X	3637	-0-	-473 B	-0-	268	1	3361	3	N	7					86
							8	9									

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	452	-0-	-148 B	-0-	27	1	423	3	N	2	2	8			35
							2	9									
07	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	26	1	407	3	N	-0-					35
08	372	N	104	-0-	-268 B	-0-	7	1	96	3	N	1	1	8			35
							1	9									
09	450	N	203	-0-	-247 B	-0-	14	1	189	3	N	-0-					35
10	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	25	1	336	3	N	-0-					35
*11	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	22	1	282	3	N	-0-					35

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1116	-0-	-54	B	-0-	67	1	1046	3	N	3	3	8			60
								3	9									
07	1209	N	1172	-0-	-37	B	-0-	71	1	1100	3	N	1	1	8			60
								1	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1174	3	N	2	2	8			60
								2	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1093	3	N	-0-					60
10	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1157	3	N	1	1	8			60
								1	9									
11	1230	N	1104	-0-	-126	B	-0-	82	1	1021	3	N	1	1	8			60
								1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1108	-0-	-602	B	-0-	67	1	1038	3	N	3	3	8			77
								3	9									
07	2077	N	1123	-0-	-954	B	-0-	68	1	1055	3	N	-0-					77
08	1891	N	906	-0-	-985	B	-0-	61	1	845	3	N	-0-					77
09	1110	N	643	-0-	-467	B	-0-	44	1	599	3	N	-0-					77
10	1116	N	334	-0-	-782	B	-0-	23	1	311	3	N	-0-					77
11	870	N	797	-0-	-73	B	-0-	59	1	738	3	N	-0-					77

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-221					N	-0-					82

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	2955	-0-	-1155	B	-22218	178	1	2769	3	N	7	7	8			33
								8	9									
07	4123	X	3722	-0-	-401	B	-22218	224	1	3497	3	N	1	1	8			33
								1	9									
08	3782	X	3163	-0-	-619	B	-22218	208	1	2905	3	N	45	2	8			76
								50	9									
09	3390	X	3050	-0-	-340	B	-22218	209	1	2841	3	N	-0-					76
10	3720	X	3151	-0-	-569	B	-22218	209	1	2834	3	N	98	1	8			173
								108	9									
11	3600	X	2294	-0-	-1306	B	-22218	165	1	2063	3	N	60	194	1			39
								66	9									

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	32	1	502	3	N	2	2	8			131
								2	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	52	1	812	3	N	-0-					131
08	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	38	1	526	3	N	2	2	8			131
								2	9									
09	390	N	349	-0-	-41	B	-0-	24	1	325	3	N	-0-					131
10	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	35	1	476	3	N	14	1	8			144
								15	9									
*11	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	43	1	536	3	N	-0-					144

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	7	1	105	3	N	41					318
							45	9									
07	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	16	1	244	3	N	2					320
							2	9									
08	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	14	1	194	3	N	-0-					320
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	11	1	147	3	N	-0-					320
10	248	N	152	-0-	-96 B	-0-	10	1	141	3	N	1					321
							1	9									
11	210	N	138	-0-	-72 B	-0-	10	1	126	3	N	2					323
							2	9									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	285	1	4452	3	N	266	189	1	10	8	177
							293	9									
07	5242	X	5242	-0-	-0- B	-0-	297	1	4628	3	N	288	190	1	1	8	274
							317	9									
08	5179	X	5179	-0-	-0- B	-0-	332	1	4629	3	N	198	380	1	4	8	88
							218	9									
09	4920	X	4836	-0-	-84 B	-0-	310	1	4211	3	N	286	189	1			185
							315	9									
10	5017	X	5017	-0-	-0- B	-0-	329	1	4472	3	N	196	194	1	1	8	186
							216	9									
11	4710	X	4199	-0-	-511 B	-0-	304	1	3808	3	N	79					265
							87	9									

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	162	-0-	102 B	-183825	5	1	71	3	N	78					150
							86	9									
07	93	N	160	-0-	67 B	-183758	5	1	80	3	N	68					218
							75	9									
08	62	N	109	-0-	47 B	-183711	7	1	102	3	N	-0-					218
09	150	N	65	-0-	-85 B	-183711	4	1	61	3	N	-0-					218
10	155	N	74	-0-	-81 B	-183711	4	1	60	3	N	9					227
							10	9									
11	120	N	65	-0-	-55 B	-183711	5	1	60	3	N	-0-					227

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	54	1	841	3	N	2	2	8			118
							2	9									
07	775	N	549	-0-	-226 B	-0-	33	1	508	3	N	7					125
							8	9									
08	558	N	485	-0-	-73 B	-0-	31	1	430	3	N	22	5	8			142
							24	9									
09	900	N	515	-0-	-385 B	-0-	34	1	464	3	N	15					157
							17	9									
10	558	N	188	-0-	-370 B	-0-	12	1	169	3	N	6	1	8			162
							7	9									
*11	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	54	1	677	3	N	6					168
							7	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	8362	-0-		1522 B	-9076	502	1	7828	3	N	29	2	8			114
								32	9									
07	6634	X	8103	-0-		1469 B	-7607	483	1	7524	3	N	87					201
								96	9									
08	7130	X	7824	-0-		694 B	-6913	519	1	7247	3	N	53	191	1	14	8	49
								58	9									
09	6900	X	7254	-0-		354 B	-6559	496	1	6740	3	N	16					65
								18	9									
10	8742	X	7699	-0-		-1043 B	-6559	528	1	7169	3	N	2	2	8			65
								2	9									
11	8370	X	6770	-0-		-1600 B	-6559	497	1	6217	3	N	51	1	8			115
								56	9									

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6921	-0-		-939 B	-457883	415	1	6475	3	N	28	6	8			117
								31	9									
07	7905	X	7181	-0-		-724 B	-457883	432	1	6726	3	N	21					138
								23	9									
08	7843	X	7026	-0-		-817 B	-457883	468	1	6536	3	N	20	4	8			154
								22	9									
09	7200	X	6478	-0-		-722 B	-457883	444	1	6028	3	N	5					159
								6	9									
10	5890	X	6477	-0-		587 B	-457296	429	1	5830	3	N	198	190	1	1	8	166
								218	9									
11	5700	X	3708	-0-		-1992 B	-457296	274	1	3434	3	N	-0-					166

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	333	-0-		-147 B	-15716	20	1	312	3	N	1	1	8			40
								1	9									
07	403	N	235	-0-		-168 B	-15716	14	1	221	3	N	-0-					40
08	372	N	203	-0-		-169 B	-15716	14	1	189	3	N	-0-					40
09	330	N	205	-0-		-125 B	-15716	14	1	191	3	N	-0-					40
10	248	N	204	-0-		-44 B	-15716	14	1	190	3	N	-0-					40
11	210	N	51	-0-		-159 B	-15716	4	1	46	3	N	1	1	8			40
								1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2216	-0-		-424 B	-189604	133	1	2076	3	N	6	6	8			18
								7	9									
07	2449	N	2117	-0-		-332 B	-189604	128	1	1989	3	N	-0-					18
08	2666	N	2149	-0-		-517 B	-189604	143	1	1994	3	N	11	3	8			26
								12	9									
09	2220	N	1345	-0-		-875 B	-189604	91	1	1240	3	N	13					39
								14	9									
10	2108	N	158	-0-		-1950 B	-189604	11	1	147	3	N	-0-					39
11	2070	N	1742	-0-		-328 B	-189604	129	1	1613	3	N	-0-					39

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11700	X	10233	-0-	-1467 B	-720706	611	1	9525	3	N	88	12	8			154
							97	9									
07	12152	X	13923	-0-	1771 B	-718935	831	1	12953	3	N	126	191	1	1	8	88
							139	9									
08	12152	X	12173	-0-	21 B	-718914	809	1	11290	3	N	67	3	8			152
							74	9									
09	11760	X	9552	-0-	-2208 B	-718914	645	1	8768	3	N	126	192	1			86
							139	9									
10	12214	X	11398	-0-	-816 B	-718914	780	1	10589	3	N	26	1	8			111
							29	9									
11	11820	X	9127	-0-	-2693 B	-718914	675	1	8451	3	N	1	1	8			111
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1105	-0-	-35 B	-12802	66	1	1037	3	N	2	2	8			59
							2	9									
07	1488	N	836	-0-	-652 B	-12802	50	1	786	3	N	-0-					59
08	1364	N	1145	-0-	-219 B	-12802	76	1	1066	3	N	3	3	8			59
							3	9									
09	1110	N	654	-0-	-456 B	-12802	45	1	609	3	N	-0-					59
10	837	N	1201	-0-	364 B	-12438	82	1	1118	3	N	1	1	8			59
							1	9									
11	1110	N	970	-0-	-140 B	-12438	72	1	898	3	N	-0-					59

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	13469	-0-	10829 B	-825312	800	1	12480	3	N	172	13	8			262
							189	9									
07	2728	X	13565	-0-	10837 B	-814475	811	1	12632	3	N	111	189	1			184
							122	9									
08	2728	X	13097	-0-	10369 B	-804106	867	1	12102	3	N	116	6	8			294
							128	9									
09	2640	X	12743	-0-	10103 B	-794003	865	1	11760	3	N	107	192	1			209
							118	9									
10	2728	X	12468	-0-	9740 B	-784263	846	1	11484	3	N	125	188	1			146
							138	9									
11	2640	X	9929	-0-	7289 B	-776974	734	1	9194	3	N	1	1	8			146
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	11564	-0-	1844 B	-256158	687	1	10710	3	N	152	188	1	7	8	155
							167	9									
07	10044	X	10593	-0-	549 B	-255609	624	1	9728	3	N	219	190	1			184
							241	9									
08	10044	X	8785	-0-	-1259 B	-255609	587	1	8189	3	N	8	1	8			191
							9	9									
09	9720	X	7390	-0-	-2330 B	-255609	505	1	6867	3	N	16					207
							18	9									
10	12245	X	8826	-0-	-3419 B	-255609	595	1	8087	3	N	131	192	1	2	8	144
							144	9									
11	11550	X	8106	-0-	-3444 B	-255609	599	1	7499	3	N	7					151
							8	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	1887	-0-	-2073 B	-507405	112	1	1754	3	N	19	6	8			145
							21	9									
07	3782	X	2505	-0-	-1277 B	-507405	151	1	2354	3	N	-0-					145
08	3627	X	2779	-0-	-848 B	-507405	185	1	2584	3	N	9	2	8			152
							10	9									
09	2460	X	2616	-0-	156 B	-507249	179	1	2437	3	N	-0-					152
10	2542	X	1098	-0-	-1444 B	-507249	75	1	1019	3	N	4	2	8			154
							4	9									
11	2700	X	263	-0-	-2437 B	-507249	19	1	244	3	N	-0-					154

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2009	X	2009	-0-	-0- B	-0-	118	1	1841	3	N	45	4	8			123
							50	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	54	1	848	3	N	129	186	1			66
							142	9									
08	2962	N	2962	-0-	-0- B	-0-	197	1	2751	3	N	13	4	8			75
							14	9									
09	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	164	1	2229	3	N	-0-					75
10	2172	N	2172	-0-	-0- B	-0-	149	1	2022	3	N	1	1	8			75
							1	9									
*11	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	136	1	1703	3	N	-0-					75

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7258	-0-	-902 B	-0-	421	1	6560	3	N	252	192	1	10	8	168
							277	9									
07	8432	X	7410	-0-	-1022 B	-0-	444	1	6920	3	N	42					210
							46	9									
08	8432	X	6941	-0-	-1491 B	-0-	461	1	6437	3	N	39	13	8			236
							43	9									
09	8010	X	6227	-0-	-1783 B	-0-	425	1	5770	3	N	29	192	1			73
							32	9									
10	7590	X	7590	-0-	-0- B	-0-	518	1	7041	3	N	28	1	8			100
							31	9									
11	7260	X	6143	-0-	-1117 B	-0-	454	1	5679	3	N	9					109
							10	9									

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	6866	-0-	-964 B	-0-	414	1	6452	3	N	-0-					61
07	8091	X	7396	-0-	-695 B	-0-	446	1	6950	3	N	-0-					61
08	8091	X	7190	-0-	-901 B	-0-	479	1	6683	3	N	25					86
							28	9									
09	7800	X	6459	-0-	-1341 B	-0-	443	1	6016	3	N	-0-					86
10	7409	X	6916	-0-	-493 B	-0-	474	1	6442	3	N	-0-					86
11	7170	X	4675	-0-	-2495 B	-0-	346	1	4329	3	N	-0-					86

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	6514	-0-	-476 B	-0-	386	1	6018	3	N	100	183	1			60
							110	9									
07	7223	X	6648	-0-	-575 B	-0-	399	1	6215	3	N	31					91
							34	9									
08	7223	X	6252	-0-	-971 B	-0-	409	1	5709	3	N	122					213
							134	9									
09	6720	X	5969	-0-	-751 B	-0-	405	1	5500	3	N	58	193	1			78
							64	9									
10	6944	X	6846	-0-	-98 B	-0-	466	1	6330	3	N	45					123
							50	9									
11	6510	X	5320	-0-	-1190 B	-0-	392	1	4902	3	N	24					147
							26	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION 257128

MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	10	-0-	10 B	-11927	10	3			N	-0-					-0-
07	434	N	90	-0-	-344 B	-11927	90	3			N	-0-					-0-
08	2	N	72	-0-	70 B	-11857	72	3			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10 B	-11857					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		287	-0-	287 B	-11570	287	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		191	-0-	191 B	-11379	191	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

06	660	X	-0-	-0-	-660 B	-205					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-205					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-205					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-205					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1458	-0-	1458 B	1253	1458	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1558	-0-	1558 B	2811	1558	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

06	1140	N	1353	-0-	213 B	-2381	1353	3			N	-0-					-0-
07	651	N	73	-0-	-578 B	-2381	73	3			N	-0-					-0-
08	0	N	1842	-0-	1842 B	-539	1842	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1539	-0-	189 B	-350	1539	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1486	-0-	1486 B	1136	1486	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1673	-0-	1673 B	2809	1673	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

06	960	X	547	-0-	-413 B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	403	N	67	-0-	-336 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	540	N	368	-0-	-172 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

06	2670	X	1050	-0-	-1620 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	93	-0-	-1953 B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	1337	X	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	721	-0-	-329 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		719	-0-	719 B	719	719	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1256	-0-	1256 B	1975	1256	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7282					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7282					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7282					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7282					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7282					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7282					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

06	600	N	492	-0-	-108 B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	217	N	13	-0-	-204 B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1229	-0-	1229 B	1229	1229	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1562	-0-	1562 B	2791	1562	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	681	-0-	-4689 B	-85576	681	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	34	-0-	-5515 B	-85576	34	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-85576					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690 B	-85576					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-85576					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-85576					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

06	1740	X	3998	-0-	2258 B	-38688	3998	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	281	-0-	-1796 B	-38688	281	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1073	-0-	-1004 B	-38688	1073	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	1412	-0-	-2008 B	-38688	1412	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1081	-0-	1081 B	-37607	1081	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1582	-0-	1582 B	-36025	1582	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83802					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83802					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83802					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83802					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83802					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83802					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

06	930	N	1018	-0-	88 B	-151845	1018	3			N	-0-					-0-
07	248	N	142	-0-	-106 B	-151845	142	3			N	-0-					-0-
08	4	N	845	-0-	841 B	-151004	845	3			N	-0-					-0-
09	930	N	442	-0-	-488 B	-151004	442	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		894	-0-	894 B	-150110	894	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1253	-0-	1253 B	-148857	1253	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-30075					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

06	8460	X	8334	-0-	-126 B	-0-	1115	1	7173	3	Y	42					95
							46	9									
07	10912	X	8120	-0-	-2792 B	-0-	1184	1	6922	3	Y	13					108
							14	9									
08	10912	X	9678	-0-	-1234 B	-0-	1233	1	8344	3	Y	92	145	1			55
							101	9									
09	10560	X	8912	-0-	-1648 B	-0-	741	1	8031	2	Y	127					182
							140	9									
10	6675	X	6675	-0-	-0- B	-0-	495	1	6157	3	Y	21					203
							23	9									
*11	5334	X	5334	-0-	-0- B	-0-	375	1	4956	3	Y	3					206
							3	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2274	2	13 9	Y	12					70
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1599	2		Y	-0-					70
08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1842	2		Y	-0-					70
09	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1399	2		Y	-0-					70
10	2480	X	1055	-0-	-1425	-0-	B	-0-	1055	2		Y	-0-					70
11	2280	X	1282	-0-	-998	-0-	B	-0-	1282	2		Y	-0-					70

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8412 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					20
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	B	-0-	167	2		Y	-0-					20
10	T. A.		3907	-0-	3907	3907	B	3907	3907	2		Y	-0-					20
11	T. A.		115	-0-	115	4022	B	4022	115	2		Y	-0-					20

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1701	-0-	-579	-0-	B	-0-	1680	2	21 9	N	19					206
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2985 2	N	42	170	1			78
									46	9								
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2765 2	N	38					116
									42	9								
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	B	-0-	128	1	2600 2	N	23					139
									25	9								
10	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	B	-0-	128	1	2481 2	N	18					157
									20	9								
11	3060	X	2634	-0-	-426	-0-	B	-0-	125	1	2485 2	N	22					179
									24	9								

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14490	X	11791	-0-	-2699 B	-0-	450 1051	1 9	10290	2	N	955	728	1			617
07	14353	X	11427	-0-	-2926 B	-0-	450 1224	1 9	9753	2	N	1113	1278	1			452
08	14725	X	9515	-0-	-5210 B	-0-	450 934	1 9	8131	2	N	849	911	1			390
09	14250	X	11979	-0-	-2271 B	-0-	450 989	1 9	10540	2	N	899	1086	1			203
10	12221	X	12221	-0-	-0- B	-0-	450 990	1 9	10781	2	N	900	726	1			377
*11	10266	X	10266	-0-	-0- B	-0-	420 946	1 9	8900	2	N	860	900	1			337

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

06	5070	X	4206	-0-	-864 B	-0-	533 10	1 9	3663	2	N	9					244
07	5146	X	3549	-0-	-1597 B	-0-	372 75	1 9	3102	2	N	68	190	1			122
*08	3751	X	3622	-0-	-129 B	-0-	372	1	3250	2	N	-0-					122
*09	4200	X	378	-0-	-3822 B	-0-	372	1	6	2	N	-0-					122
*10	DLQ G-10		3864	-0-	3864 B	3864	372	1	3492	2	N	-0-					122
11	DLQ G-10		2354	-0-	2354 B	6218	372	1	1982	2	N	-0-					122

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
07	14B	DENY	100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	100	-0-	100	200	100	4			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	#	1482	-0-	-48	-0-	1482	3			N	-0-					20
07	1581	#	1510	-0-	-71	-0-	1510	3			N	-0-					20
08	1457	#	1303	-0-	-154	-0-	1303	3			N	-0-					20
09	1470	#	1286	-0-	-184	-0-	1286	3			N	-0-					20
10	1519	#	1415	-0-	-104	-0-	1415	3			N	-0-					20
11	1470	#	1409	-0-	-61	-0-	1409	3			N	-0-					20

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			103

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	144 337	1 9	562	2	Y	306	331	0			133
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					133
08	1147	N	155	-0-	-992	-0-	11 54	1 9	90	2	Y	49					182
09	1050	N	77	-0-	-973	-0-	2 25	1 9	50	2	Y	23					205
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52 318	1 9	295	2	Y	289	257	0			237
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	221 472	1 9	628	2	Y	429	419	0			247

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	21	0			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	20	0			34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	64	0			39

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	210 633	1 9	821	2	Y	575	731	0			231
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					231
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	14					245
09	3150	X	100	-0-	-3050	-0-	4 6	1 9	90	2	Y	5					250
10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	646 595	1 9	3688	2	Y	541	364	0			427
*11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1413 986	1 9	4017	2	Y	896	887	0			436

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	81 193	1 9	317	2	Y	175	189	0			80
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					80
08	620	N	116	-0-	-504	-0-	9 31	1 9	76	2	Y	28					108
09	600	N	156	-0-	-444	-0-	6 15	1 9	135	2	Y	14					122
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	137 133	1 9	780	2	Y	121	127	0			116
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	364 182	1 9	1036	2	Y	165	167	0			114

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 190655 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11422 - 11668

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 195066 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11580 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	06	2944	N	608	-0-	-2336	-0-	78 224	1 9	306	2	Y	204	245	0		91
	07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				91
	08	837	N	144	-0-	-693	-0-	12 33	1 9	99	2	Y	30				121
	09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	2				123
	10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37 123	1 9	211	2	Y	112	94	0		141
*11		1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	316 321	1 9	899	2	Y	292	309	0		124

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	336	1	1309	2	Y	117	142	0			60
							129	9									
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					60
08	2480	X	37	-0-	-2443	-0-	2	1	16	2	Y	17					77
							19	9									
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	1					78
10	2356	X	898	-0-	-1458	-0-	118	1	674	2	Y	96	61	0			113
							106	9									
*11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	831	1	2362	2	Y	258	271	0			100
							284	9									

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	675	-0-	-405	-0-	118	1	461	2	Y	87	117	0			55
							96	9									
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					55
08	744	N	27	-0-	-717	-0-	1	1	12	2	Y	13					68
							14	9									
09	690	N	4	-0-	-686	-0-	3	2	1	9	Y	1					69
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	215	1	1225	2	Y	39	38	0			70
							43	9									
*11	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	735	1	2090	2	Y	97	104	0			63
							107	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	417	1	1627	2	Y	151	213	0			81
							166	9									
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					81
08	5673	X	27	-0-	-5646	-0-	2	1	14	2	Y	10					91
							11	9									
09	5490	X	5	-0-	-5485	-0-	3	2	2	9	Y	2					93
10	2294	X	356	-0-	-1938	-0-	29	1	165	2	Y	147					240
							162	9									
11	2220	X	948	-0-	-1272	-0-	210	1	597	2	Y	128	295	0			73
							141	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

06	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	1813	1	7069	2	Y	61	93	0			45
							67	9									
07	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					45
08	11687	X	370	-0-	-11317	-0-	39	1	328	2	Y	3					48
							3	9									
09	11310	X	321	-0-	-10989	-0-	15	1	305	2	Y	1					49
							1	9									
10	11532	X	6222	-0-	-5310	-0-	914	1	5216	2	Y	84					133
							92	9									
*11	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	2458	1	6989	2	Y	77	164	0			46
							85	9									

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2013 - P&A 12/19/13

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	T. A.		8	-0-	8	8	6	2	2	9	N	2					85
11	T. A.		47	-0-	47	55	43	2	4	9	N	4					89

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 F RRCID -> 033077 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 D RRCID -> 033524 COMPL. DATE 05/16/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 95 D RRCID -> 011155 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2592 - 2598

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					439

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 2610

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 190 RRCID -> 167102 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (900) //CONT.// 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	#	2374	-0-	-1406	-0-	2374	2			N	-0-					48
07	3906	#	1998	-0-	-1908	-0-	1998	2			N	-0-					48
08	3906	#	1986	-0-	-1920	-0-	1986	2			N	-0-					48
09	2460	#	1638	-0-	-822	-0-	1638	2			N	-0-					48
10	2542	#	1373	-0-	-1169	-0-	1373	2			N	-0-					48
11	2370	#	1716	-0-	-654	-0-	1716	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	#	1996	-0-	-284	-0-	1996	2			N	-0-					13
07	2356	#	1922	-0-	-434	-0-	1912	2	10	9	N	9	9	8			13
08	2356	#	1590	-0-	-766	-0-	1590	2			N	-0-					13
09	2190	#	1762	-0-	-428	-0-	1753	2	9	9	N	8	8	8			13
10	2077	#	1730	-0-	-347	-0-	1730	2			N	-0-					13
11	2010	#	1559	-0-	-451	-0-	1559	2			N	-0-					13

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRISTI (HOCKLEY) //CONT.// 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY //CONT.// 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C.N.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142552 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7124 - 7144

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	28	1	87	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 03/23/1966 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	131	1	1167	2	Y	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	132	1	1187	2	Y	-0-					-0-
08	949	X	949	-0-	-0-	-0-	100	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	103	1	880	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	98	1	989	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1556	-0-	1556	2643	171	1	1385	2	Y	-0-					-0-

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

06	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	336	1	2995	2	Y	1	23	1			4
							1	9									
07	3658	X	3000	-0-	-658	-0-	300	1	2700	2	Y	-0-					4
08	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	360	1	3072	2	Y	-0-					4
09	3540	X	149	-0-	-3391	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		4133	-0-	4133	4133	374	1	3759	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		2757	-0-	2757	6890	303	1	2454	2	Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	527	1	4696	2	Y	12	19	1			15
							13	9									
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	675	1	6077	2	Y	-0-					15
08	6541	X	5345	-0-	-1196	-0-	561	1	4784	2	Y	-0-					15
09	6330	X	6177	-0-	-153	-0-	649	1	5528	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		6381	-0-	6381	6381	578	1	5803	2	Y	-0-					15
11	DLQ G-10		5013	-0-	5013	11394	550	1	4463	2	Y	-0-					15

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7668	-0-	-222	-0-	851	1	6789	2	N	25	26	1			29
							28	9									
*07	8277	X	8167	-0-	-110	-0-	813	1	7322	2	N	29	47	1			11
							32	9									
*08	8277	X	7668	-0-	-609	-0-	801	1	6835	2	N	29	23	1			17
							32	9									
*09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	891	1	7585	2	N	-0-					17
10	DLQ G-10		8992	-0-	8992	8992	814	1	8178	2	N	-0-					17
11	DLQ G-10		7258	-0-	7258	16250	793	1	6437	2	N	25	42	1			-0-
							28	9									

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1543	-0-	-77	-0-	1534	2	9	9	N	8					39
07	1922	X	1840	-0-	-82	-0-	1834	2	6	9	N	5					44
08	1922	X	1614	-0-	-308	-0-	1611	2	3	9	N	3					47
09	1860	X	1434	-0-	-426	-0-	1432	2	2	9	N	2					49
10	1829	X	1339	-0-	-490	-0-	1339	2			N	-0-					49
11	1770	X	1412	-0-	-358	-0-	1409	2	3	9	N	3					52

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (7150) 50658 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218546 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7452 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6694 3		8 9		N	7					267
07	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5976 3		19 9		N	17					284
08	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892 3				N	-0-					284
*09	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5457 3		25 9		N	23	188	1			119
*10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4492 3		10 9		N	9					128
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					128

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	289 1 24 9		2573 2		Y	22	13	1			24
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	306 1 32 9		2757 2		Y	29	47	1			6
08	3100 N	3241	-0-	141	141	337 1 32 9		2872 2		Y	29	23	1			12
09	3000 N	3524	-0-	524	665	370 1		3154 2		Y	-0-					12
10	DLQ G-10	3788	-0-	3788	4453	343 1		3445 2		Y	-0-					12
11	DLQ G-10	3024	-0-	3024	7477	328 1 33 9		2663 2		Y	30	42	1			-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	3823	-0-	-17	-0-	368 1 174 9		3281 2		Y	158	94	1			172
07	4123 X	4053	-0-	-70	-0-	387 1 185 9		3481 2		Y	168	276	1			64
08	4123 X	4089	-0-	-34	-0-	409 1 189 9		3491 2		Y	172	136	1			100
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	437 1 244 9		3721 2		Y	222	177	1			145
10	DLQ G-10	4961	-0-	4961	4961	425 1 262 9		4274 2		Y	238	182	1			201
11	DLQ G-10	3992	-0-	3992	8953	419 1 175 9		3398 2		Y	159	288	1			72

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	208	7			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	2410	-0-	-2120	-0-	434	1	1973	3	Y	3					110
							3	9									
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	287	1	2024	3	Y	11	68	1			53
							12	9									
08	6417	X	2027	-0-	-4390	-0-	236	1	1784	3	Y	6					59
							7	9									
09	6210	X	1684	-0-	-4526	-0-	311	1	1373	3	Y	-0-					59
10	6417	X	1371	-0-	-5046	-0-	1371	3			Y	-0-					59
11	2400	X	1759	-0-	-641	-0-	367	1	1392	3	Y	-0-					59

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	490	1	2229	3	Y	13					72
							14	9									
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	889	1	6260	3	Y	139	121	1			90
							153	9									
08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	884	1	6679	3	Y	67					157
							74	9									
09	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	1309	1	5777	3	Y	8					165
							9	9									
10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			Y	-0-					165
*11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	1253	1	4748	3	Y	3					168
							3	9									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 10100 - 10644

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1247	-0-	1247	5222	44	1	1184	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5222					Y	-0-	1	0			-0-
08	3100	N	1860	-0-	-1240	3982	67	1	1759	2	Y	31	29	0			2
							34	9									
09	3000	N	1047	-0-	-1953	2029	38	1	991	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
10	3100	N	2888	-0-	-212	1817	76	1	2764	2	Y	44	42	0			3
							48	9									
*11	3000	N	1339	-0-	-1661	156	14	1	1303	2	Y	20	22	0			1
							22	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	6027	-0-	-2103	-0-	214	1	5722	2	Y	83	81	0			6
							91	9									
07	8401	X	6315	-0-	-2086	-0-	232	1	5992	2	Y	83	85	0			4
							91	9									
08	8401	X	6468	-0-	-1933	-0-	232	1	6116	2	Y	109	106	0			7
							120	9									
09	7350	X	3535	-0-	-3815	-0-	127	1	3347	2	Y	55	58	0			4
							61	9									
10	6324	X	1392	-0-	-4932	-0-	37	1	1332	2	Y	21	24	0			1
							23	9									
11	6270	X	55	-0-	-6215	-0-	1	1	53	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	452	1	12103	2	Y	176	168	0			12
							194	9									
07	11842	X	10000	-0-	-1842	-0-	367	1	9488	2	Y	132	137	0			7
							145	9									
08	10726	X	7959	-0-	-2767	-0-	286	1	7527	2	Y	133	132	0			8
							146	9									
09	12750	X	7928	-0-	-4822	-0-	285	1	7507	2	Y	124	123	0			9
							136	9									
10	13175	X	6902	-0-	-6273	-0-	181	1	6605	2	Y	105	107	0			7
							116	9									
11	12750	X	5939	-0-	-6811	-0-	60	1	5782	2	Y	88	91	0			4
							97	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	910	-0-	-680	-0-	32	1	864	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	1643	X	468	-0-	-1175	-0-	17	1	444	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
08	1643	X	1134	-0-	-509	-0-	41	1	1072	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
09	1380	X	450	-0-	-930	-0-	16	1	425	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	41	1	1510	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*11	1110	X	657	-0-	-453	-0-	7	1	639	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	169	1	4528	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	192	1	4956	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	179	1	4727	2	Y	83	82	0			5
							91	9									
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	174	1	4575	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
10	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	118	1	4309	2	Y	68	69	0			4
							75	9									
11	4320	X	3731	-0-	-589	-0-	38	1	3631	2	Y	56	57	0			3
							62	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20250	X	18473	-0-	-1777	-0-	655	1	17540	2	Y	253	249	0			17
							278	9									
07	20925	X	18647	-0-	-2278	-0-	685	1	17690	2	Y	247	251	0			13
							272	9									
08	19809	X	19211	-0-	-598	-0-	690	1	18167	2	Y	322	315	0			20
							354	9									
09	19170	X	18252	-0-	-918	-0-	656	1	17281	2	Y	286	285	0			21
							315	9									
10	19809	X	18261	-0-	-1548	-0-	479	1	17478	2	Y	276	280	0			17
							304	9									
11	18600	X	17180	-0-	-1420	-0-	175	1	16721	2	Y	258	262	0			13
							284	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	630	1	16865	2	Y	243	240	0			16
							267	9									
07	18228	X	16548	-0-	-1680	-0-	608	1	15699	2	Y	219	224	0			11
							241	9									
08	18228	X	16046	-0-	-2182	-0-	576	1	15173	2	Y	270	264	0			17
							297	9									
09	17640	X	15261	-0-	-2379	-0-	548	1	14451	2	Y	238	238	0			17
							262	9									
10	18228	X	16615	-0-	-1613	-0-	436	1	15902	2	Y	252	253	0			16
							277	9									
11	17640	X	12968	-0-	-4672	-0-	132	1	12623	2	Y	194	200	0			10
							213	9									

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	6252	-0-	-828	-0-	222	1	5935	2	Y	86	84	0			6
							95	9									
07	7316	X	2593	-0-	-4723	-0-	95	1	2461	2	Y	34	38	0			2
							37	9									
08	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	303	1	7983	2	Y	142	135	0			9
							156	9									
09	6240	X	5137	-0-	-1103	-0-	185	1	4864	2	Y	80	83	0			6
							88	9									
10	6448	X	5	-0-	-6443	-0-	5	2			Y	-0-	6	0			-0-
11	8160	X	6892	-0-	-1268	-0-	70	1	6709	2	Y	103	98	0			5
							113	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	477	1	12766	2	Y	185	181	0			12
							204	9									
07	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	513	1	13242	2	Y	186	188	0			10
							205	9									
08	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	506	1	13341	2	Y	237	232	0			15
							261	9									
09	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	483	1	12733	2	Y	210	210	0			15
							231	9									
10	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	336	1	12262	2	Y	194	197	0			12
							213	9									
11	12120	X	11850	-0-	-270	-0-	121	1	11533	2	Y	178	181	0			9
							196	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	162	1	4333	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	156	1	4025	2	Y	56	57	0			3
							62	9									
08	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	136	1	3579	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
09	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	136	1	3576	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	122	1	4448	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
*11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	44	1	4212	2	Y	65	66	0			3
							72	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9876	-0-		-204	-0-	350 149	1 9	9377	2	Y	135	133	0			9
07	10416	X	10246	-0-		-170	-0-	376 150	1 9	9720	2	Y	136	138	0			7
08	10416	X	10247	-0-		-169	-0-	368 189	1 9	9690	2	Y	172	168	0			11
09	10080	X	9616	-0-		-464	-0-	346 165	1 9	9105	2	Y	150	150	0			11
10	10292	X	9030	-0-		-1262	-0-	237 151	1 9	8642	2	Y	137	139	0			9
11	9930	X	8577	-0-		-1353	-0-	87 141	1 9	8349	2	Y	128	131	0			6

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-	143 62	1 9	3839	2	Y	56	54	0			4
07	3937	X	3937	-0-		-0-	-0-	145 57	1 9	3735	2	Y	52	53	0			3
08	4264	X	4264	-0-		-0-	-0-	153 78	1 9	4033	2	Y	71	70	0			4
09	4048	X	4048	-0-		-0-	-0-	145 70	1 9	3833	2	Y	64	63	0			5
10	3905	X	3905	-0-		-0-	-0-	102 65	1 9	3738	2	Y	59	60	0			4
*11	3753	X	3753	-0-		-0-	-0-	38 62	1 9	3653	2	Y	56	57	0			3

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	161 68	1 9	4301	2	Y	62	61	0			4
07	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	160 64	1 9	4145	2	Y	58	59	0			3
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	158 81	1 9	4152	2	Y	74	72	0			5
09	3810 X	3512	-0-	-298	-0-	126 61	1 9	3325	2	Y	55	56	0			4
10	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	116 74	1 9	4232	2	Y	67	67	0			4
11	3810 X	3771	-0-	-39	-0-	38 63	1 9	3670	2	Y	57	58	0			3

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	588	-0-	588	3188	21 10	1 9	557	2	Y	9	8	0			1
07	T. A.	253	-0-	253	3441	9 3	1 9	241	2	Y	3	4	0			-0-
08	T. A.	337	-0-	337	3778	12 6	1 9	319	2	Y	5	5	0			-0-
09	4533 X	755	-0-	-3778	-0-	27 13	1 9	715	2	Y	12	11	0			1
10	620 X	242	-0-	-378	-0-	6 3	1 9	233	2	Y	3	4	0			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	347	1	9295	2	Y	134	128	0			9
							147	9									
07	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	301	1	7787	2	Y	109	112	0			6
							120	9									
08	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	396	1	10439	2	Y	184	179	0			11
							202	9									
09	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	398	1	10490	2	Y	174	172	0			13
							191	9									
10	6572	X	6502	-0-	-70	-0-	171	1	6223	2	Y	98	105	0			6
							108	9									
11	6360	X	3783	-0-	-2577	-0-	38	1	3682	2	Y	57	60	0			3
							63	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

06	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	461	1	12344	2	Y	179	176	0			12
							197	9									
07	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	424	1	10948	2	Y	153	157	0			8
							168	9									
08	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	425	1	11207	2	Y	199	195	0			12
							219	9									
09	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	438	1	11539	2	Y	191	189	0			14
							210	9									
10	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	301	1	10984	2	Y	174	177	0			11
							191	9									
11	10260	X	7857	-0-	-2403	-0-	80	1	7647	2	Y	118	123	0			6
							130	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

06	48054	X	9848	-0-	-38206	-0-	349	1	9350	2	Y	135	133	0			9
							149	9									
07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	349	1	9009	2	Y	126	128	0			7
							139	9									
08	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	344	1	9058	2	Y	160	157	0			10
							176	9									
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	325	1	8557	2	Y	141	141	0			10
							155	9									
10	4929	X	4553	-0-	-376	-0-	119	1	4358	2	Y	69	75	0			4
							76	9									
*11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	79	1	7512	2	Y	116	114	0			6
							128	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4877	-0-	-163	-0-	173	1	4630	2	Y	67	66	0			4
							74	9									
07	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	187	1	4835	2	Y	67	68	0			3
							74	9									
08	5208	X	5100	-0-	-108	-0-	183	1	4822	2	Y	86	84	0			5
							95	9									
09	5040	X	5037	-0-	-3	-0-	181	1	4769	2	Y	79	78	0			6
							87	9									
10	5208	X	4881	-0-	-327	-0-	128	1	4672	2	Y	74	75	0			5
							81	9									
11	4950	X	4327	-0-	-623	-0-	44	1	4213	2	Y	64	66	0			3
							70	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	11204	-0-	-736	-0-	397	1	10638	2	Y	154	151	0			10
							169	9									
07	12214	X	9743	-0-	-2471	-0-	358	1	9242	2	Y	130	133	0			7
							143	9									
08	11563	X	10918	-0-	-645	-0-	392	1	10325	2	Y	183	179	0			11
							201	9									
09	11190	X	10810	-0-	-380	-0-	388	1	10236	2	Y	169	168	0			12
							186	9									
10	11563	X	10951	-0-	-612	-0-	287	1	10481	2	Y	166	168	0			10
							183	9									
11	11190	X	10718	-0-	-472	-0-	109	1	10432	2	Y	161	163	0			8
							177	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	478	1	12797	2	Y	184	182	0			12
							202	9									
07	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	513	1	13255	2	Y	186	188	0			10
							205	9									
08	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	481	1	12680	2	Y	225	221	0			14
							248	9									
09	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	461	1	12137	2	Y	201	200	0			15
							221	9									
10	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	335	1	12239	2	Y	193	196	0			12
							212	9									
*11	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	123	1	11813	2	Y	182	185	0			9
							200	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	194	1	5191	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	208	1	5360	2	Y	75	76	0			4
							83	9									
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	200	1	5273	2	Y	94	92	0			6
							103	9									
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	189	1	4975	2	Y	82	82	0			6
							90	9									
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	130	1	4734	2	Y	75	76	0			5
							83	9									
11	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	44	1	4253	2	Y	65	67	0			3
							72	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	217	1	5810	2	Y	84	82	0			6
							92	9									
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	228	1	5878	2	Y	81	83	0			4
							89	9									
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	232	1	6104	2	Y	109	106	0			7
							120	9									
09	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	222	1	5848	2	Y	96	96	0			7
							106	9									
10	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	162	1	5910	2	Y	94	95	0			6
							103	9									
*11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	55	1	5268	2	Y	81	83	0			4
							89	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	77	1	2052	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	73	1	1898	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1685	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
09	1260	N	807	-0-	-453	-0-	29	1	764	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	54	1	1974	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
*11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	22	1	2071	2	Y	32	32	0			2
							35	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

06	5430	X	5040	-0-	-390	-0-	179	1	4785	2	Y	69	68	0			5
							76	9									
07	5456	X	2412	-0-	-3044	-0-	89	1	2288	2	Y	32	35	0			2
							35	9									
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	228	1	6008	2	Y	107	102	0			7
							118	9									
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	228	1	6006	2	Y	99	99	0			7
							109	9									
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	169	1	6160	2	Y	98	99	0			6
							108	9									
11	6150	X	5697	-0-	-453	-0-	58	1	5545	2	Y	85	87	0			4
							94	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	8276	-0-	-2944	-0-	293	1	7858	2	Y	114	112	0			8
							125	9									
07	10726	X	9235	-0-	-1491	-0-	339	1	8762	2	Y	122	124	0			6
							134	9									
08	10168	X	9588	-0-	-580	-0-	344	1	9067	2	Y	161	157	0			10
							177	9									
09	9840	X	8558	-0-	-1282	-0-	308	1	8103	2	Y	134	134	0			10
							147	9									
10	9238	X	7510	-0-	-1728	-0-	197	1	7189	2	Y	113	116	0			7
							124	9									
11	9270	X	9244	-0-	-26	-0-	94	1	8997	2	Y	139	139	0			7
							153	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	94	-0-	-5846	-0-	3	1	90	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	2	-0-	-3036	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	543	1	14310	2	Y	237	220	0			17
							261	9									
10	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	491	1	17896	2	Y	284	283	0			18
							312	9									
*11	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	191	1	18281	2	Y	281	285	0			14
							309	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4354	-0-	-1106	-0-	154	1	4134	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
07	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	197	1	5095	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
08	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	200	1	5262	2	Y	93	91	0			6
							102	9									
09	5580	X	4773	-0-	-807	-0-	172	1	4520	2	Y	74	75	0			5
							81	9									
10	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	132	1	4832	2	Y	77	77	0			5
							85	9									
11	5370	X	4003	-0-	-1367	-0-	41	1	3896	2	Y	60	62	0			3
							66	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	227	1	6070	2	Y	88	87	0			6
							97	9									
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	271	1	7001	2	Y	97	98	0			5
							107	9									
08	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	273	1	7192	2	Y	128	125	0			8
							141	9									
09	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	258	1	6792	2	Y	112	112	0			8
							123	9									
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	161	1	5882	2	Y	93	95	0			6
							102	9									
*11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	71	1	6760	2	Y	104	105	0			5
							114	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2841	-0-	-159	1025	2797	2	44	9	Y	40					102
07	2631	X	1606	-0-	-1025	-0-	1537	2	69	9	Y	63					165
08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2281	2	130	9	Y	118					283
09	2010	X	1432	-0-	-578	-0-	1432	2			Y	-0-					283
*10	2077	X	1566	-0-	-511	-0-	1566	2			Y	-0-	190	0			93
*11	2010	X	1131	-0-	-879	-0-	1131	2			Y	-0-					93

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

06	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	455	1	12180	2	Y	177	171	0			12
							195	9									
07	11160	X	6951	-0-	-4209	-0-	255	1	6595	2	Y	92	99	0			5
							101	9									
08	10602	X	375	-0-	-10227	-0-	13	1	355	2	Y	6	11	0			-0-
							7	9									
09	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	420	1	11064	2	Y	183	170	0			13
							201	9									
10	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	407	1	14837	2	Y	235	233	0			15
							259	9									
11	11520	X	10320	-0-	-1200	-0-	105	1	10044	2	Y	155	162	0			8
							171	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

06	6660	X	4420	-0-	-2240	-0-	157	1	4196	2	Y	61	61	0			4
							67	9									
07	6603	X	3882	-0-	-2721	-0-	143	1	3682	2	Y	52	53	0			3
							57	9									
08	6603	X	5689	-0-	-914	-0-	204	1	5380	2	Y	95	92	0			6
							105	9									
09	6390	X	5363	-0-	-1027	-0-	193	1	5078	2	Y	84	84	0			6
							92	9									
10	6479	X	5178	-0-	-1301	-0-	136	1	4955	2	Y	79	80	0			5
							87	9									
11	5520	X	3690	-0-	-1830	-0-	38	1	3591	2	Y	55	57	0			3
							61	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

06	6330	X	5450	-0-	-880	-0-	193	1	5174	2	Y	75	73	0			5
							83	9									
07	6541	X	5299	-0-	-1242	-0-	195	1	5026	2	Y	71	72	0			4
							78	9									
08	5518	X	4419	-0-	-1099	-0-	159	1	4179	2	Y	74	73	0			5
							81	9									
09	5460	X	4756	-0-	-704	-0-	171	1	4504	2	Y	74	74	0			5
							81	9									
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	149	1	5433	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
11	5460	X	4484	-0-	-976	-0-	46	1	4364	2	Y	67	69	0			3
							74	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1297	2	20	9	N	18					175
07	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1427	2	15	9	N	14					189
08	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	2			N	-0-					189
09	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	1078	2	22	9	N	20					209
10	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1272	2	48	9	N	44	193	0			60
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1202	2	40	9	N	36					96

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1770	-0-	-1170	-0-	1756	2	14	9	Y	13					45
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5898	2	41	9	Y	37					82
08	3751	X	2083	-0-	-1668	-0-	1954	2	129	9	Y	117					199
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-					199
*10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			Y	-0-					199
*11	5760	X	2094	-0-	-3666	-0-	2003	2	91	9	Y	83	195	0			87

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	9277	-0-	-653	-0-	329	1	8807	2	Y	128	125	0			9
							141	9									
07	10261	X	9903	-0-	-358	-0-	364	1	9395	2	Y	131	133	0			7
							144	9									
08	10261	X	8828	-0-	-1433	-0-	317	1	8348	2	Y	148	146	0			9
							163	9									
09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	347	1	9151	2	Y	152	150	0			11
							167	9									
10	9889	X	7747	-0-	-2142	-0-	203	1	7415	2	Y	117	121	0			7
							129	9									
11	9570	X	1814	-0-	-7756	-0-	18	1	1766	2	Y	27	33	0			1
							30	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	435	2	4	9	N	4					74
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	428	2	6	9	N	5					79
08	496	N	385	-0-	-111	-0-	374	2	11	9	N	10					89
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	350	2	14	9	N	13					102
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	398	2	3	9	N	3					105
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5					110

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8917	-0-	-413	-0-	316	1	8467	2	Y	122	120	0			8
							134	9									
07	9641	X	9542	-0-	-99	-0-	350	1	9052	2	Y	127	128	0			7
							140	9									
08	9548	X	9238	-0-	-310	-0-	332	1	8735	2	Y	155	152	0			10
							171	9									
09	9240	X	8751	-0-	-489	-0-	314	1	8286	2	Y	137	137	0			10
							151	9									
10	9548	X	8564	-0-	-984	-0-	225	1	8196	2	Y	130	132	0			8
							143	9									
*11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	95	1	9095	2	Y	140	141	0			7
							154	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

06	T. A.		77	-0-	77	2124	3	1	73	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		444	-0-	444	2568	16	1	421	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2995	N	427	-0-	-2568	-0-	15	1	404	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	22	1	583	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	9	1	321	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
11	420	N	239	-0-	-181	-0-	2	1	233	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

06	12090	X	8036	-0-	-4054	-0-	285	1	7630	2	Y	110	110	0			7
							121	9									
07	12183	X	9576	-0-	-2607	-0-	352	1	9083	2	Y	128	128	0			7
							141	9									
08	11749	X	9992	-0-	-1757	-0-	359	1	9449	2	Y	167	164	0			10
							184	9									
09	11130	X	9933	-0-	-1197	-0-	357	1	9404	2	Y	156	155	0			11
							172	9									
10	10323	X	9808	-0-	-515	-0-	257	1	9387	2	Y	149	151	0			9
							164	9									
11	9660	X	8749	-0-	-911	-0-	89	1	8515	2	Y	132	134	0			7
							145	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

06	9960	X	9300	-0-	-660	-0-	330	1	8829	2	Y	128	126	0			9
							141	9									
07	10943	X	9332	-0-	-1611	-0-	343	1	8854	2	Y	123	126	0			6
							135	9									
08	10943	X	8140	-0-	-2803	-0-	292	1	7697	2	Y	137	135	0			8
							151	9									
09	10590	X	8973	-0-	-1617	-0-	322	1	8496	2	Y	141	139	0			10
							155	9									
10	10509	X	8197	-0-	-2312	-0-	215	1	7844	2	Y	125	127	0			8
							138	9									
11	9300	X	7626	-0-	-1674	-0-	78	1	7423	2	Y	114	116	0			6
							125	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	70	1	1883	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1905	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1798	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	69	1	1814	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	54	1	1964	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	19	1	1836	2	Y	28	29	0			1
							31	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8370	X	7859	-0-	-511	-0-	279	1	7461	2	Y	108	106	0			7
							119	9									
07	8494	X	7950	-0-	-544	-0-	292	1	7542	2	Y	105	107	0			5
							116	9									
08	8401	X	7829	-0-	-572	-0-	281	1	7403	2	Y	132	129	0			8
							145	9									
09	8130	X	7358	-0-	-772	-0-	264	1	6967	2	Y	115	115	0			8
							127	9									
10	8215	X	7629	-0-	-586	-0-	200	1	7301	2	Y	116	117	0			7
							128	9									
11	7860	X	7320	-0-	-540	-0-	74	1	7126	2	Y	109	111	0			5
							120	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		35835	-0-	35835	129525	1271	1	34023	2	Y	492	474	0			33
							541	9									
07	T. A.		31791	-0-	31791	161316	1168	1	30160	2	Y	421	432	0			22
							463	9									
08	T. A.		29478	-0-	29478	190794	1058	1	27877	2	Y	494	486	0			30
							543	9									
09	217537	X	26743	-0-	-190794	-0-	961	1	25321	2	Y	419	419	0			30
							461	9									
10	30752	X	25812	-0-	-4940	-0-	677	1	24705	2	Y	391	397	0			24
							430	9									
*11	29760	X	23186	-0-	-6574	-0-	236	1	22568	2	Y	347	354	0			17
							382	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1773	-0-	1773	9618	63	1	1682	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
07	T. A.		1652	-0-	1652	11270	61	1	1568	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
08	13327	X	2057	-0-	-11270	-0-	74	1	1944	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
09	1770	X	1372	-0-	-398	-0-	49	1	1299	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
10	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	54	1	1965	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
11	1980	X	1293	-0-	-687	-0-	13	1	1259	2	Y	19	20	0			1
							21	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	220	-0-	-260	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	2	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2271	2	28	9	N	25					179
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2036	2	7	9	N	6					185
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1776	2	10	9	N	9					194
09	2310	N	1929	-0-	-381	-0-	1928	2	1	9	N	1					195
10	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	1734	2	22	9	N	20					215
*11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	2	21	9	N	19	195	1			39

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	575	1	4134	2	Y	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	755	1	6876	2	Y	-0-					-0-
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	629	1	4909	2	Y	-0-					-0-
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	598	1	4538	2	Y	9					9
							10	9									
10	7130	X	5042	-0-	-2088	-0-	610	1	4401	2	Y	28	6	1			31
							31	9									
11	6900	X	3276	-0-	-3624	-0-	493	1	2748	2	Y	32	24	1			39
							35	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

06	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					54
07	3100	N	3251	-0-	151	151	3251	2			N	-0-					54
08	3100	N	3569	-0-	469	620	3563	2	6	9	N	5					59
09	3000	N	2470	-0-	-530	90	2470	2			N	-0-					59
10	4062	X	3972	-0-	-90	-0-	3960	2	12	9	N	11					70
11	2400	X	294	-0-	-2106	-0-	294	2			N	-0-					70

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	250	2	22	9	N	20					20
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					20

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	219	1	3280	2	Y	27	24	1			33
							30	9									
07	3906	X	2754	-0-	-1152	-0-	166	1	2563	2	Y	23	23	1			33
							25	9									
08	3906	X	3313	-0-	-593	-0-	201	1	3086	2	Y	24	24	1			33
							26	9									
09	3780	X	2469	-0-	-1311	-0-	150	1	2287	2	Y	29	24	1			38
							32	9									
10	3658	X	2512	-0-	-1146	-0-	158	1	2315	2	Y	35	27	1			46
							39	9									
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	273	1	3895	2	Y	69	36	1			79
							76	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1405	-0-	-485	-0-	86	1	1289	2	Y	27	24	1			33
							30	9									
07	1953	X	1563	-0-	-390	-0-	94	1	1445	2	Y	22	23	1			32
							24	9									
08	1736	X	1721	-0-	-15	-0-	104	1	1591	2	Y	24	23	1			33
							26	9									
09	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	94	1	1436	2	Y	30	24	1			39
							33	9									
10	1612	X	1099	-0-	-513	-0-	68	1	994	2	Y	34	28	1			45
							37	9									
11	1680	X	1081	-0-	-599	-0-	68	1	977	2	Y	33	36	1			42
							36	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5272	-0-	-98	-0-	324	1	4859	2	Y	81	71	1			100
							89	9									
07	6262	X	5649	-0-	-613	-0-	339	1	5231	2	Y	72	70	1			102
							79	9									
08	6262	X	5437	-0-	-825	-0-	327	1	5031	2	Y	72	73	1			101
							79	9									
09	6060	X	5017	-0-	-1043	-0-	304	1	4617	2	Y	87	73	1			115
							96	9									
10	5642	X	5297	-0-	-345	-0-	336	1	4925	2	Y	33	83	1			65
							36	9									
11	5460	X	3164	-0-	-2296	-0-	205	1	2927	2	Y	29	51	1			43
							32	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	824	-0-	-766	-0-	789	2	35	9	N	32					199
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	930	2	21	9	N	19					218
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1020	2	34	9	N	31	180	1			69
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	N	20					89
10	961	N	524	-0-	-437	-0-	488	2	36	9	N	33					122
11	1020	N	861	-0-	-159	-0-	825	2	36	9	N	33					155

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2981	-0-	-109	-0-	2962	2	19	9	N	17					81
07	3534	X	3051	-0-	-483	-0-	3038	2	13	9	N	12					93
08	3534	X	2675	-0-	-859	-0-	2656	2	19	9	N	17					110
09	3420	X	2520	-0-	-900	-0-	2503	2	17	9	N	15					125
10	3069	X	1972	-0-	-1097	-0-	1954	2	18	9	N	16					141
11	2970	X	2383	-0-	-587	-0-	2370	2	13	9	N	12					153

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1147	2			Y	-0-					81
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1118	2	28	9	Y	25					106
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					106
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			Y	-0-					106
10	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			Y	-0-					106
*11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					106

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	583	-0-	-707	-0-	475	2	108	9	N	98	192	1			126
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	850	2	94	9	N	85					211
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	726	2	108	9	N	98	192	1			117
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	905	2	103	9	N	94					211
10	930	N	747	-0-	-183	-0-	609	2	138	9	N	125	187	1			149
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	635	2	117	9	N	106					255

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3505	-0-	-875	-0-	3471	2	34	9	N	31					167
07	4526	X	2502	-0-	-2024	-0-	2472	2	30	9	N	27					194
08	4526	X	3121	-0-	-1405	-0-	3097	2	24	9	N	22					216
09	3660	X	3183	-0-	-477	-0-	3108	2	75	9	N	68	193	1			91
10	3627	X	3006	-0-	-621	-0-	2983	2	23	9	N	21					112
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3805	2	32	9	N	29					141

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2528	-0-	-52	-0-	152	1	2275	2	Y	92	67	1			43
							101	9									
07	3007	X	2183	-0-	-824	-0-	127	1	1954	2	Y	93	112	1			24
							102	9									
08	3162	X	2594	-0-	-568	-0-	152	1	2342	2	Y	91	86	1			29
							100	9									
09	3060	X	2212	-0-	-848	-0-	130	1	1975	2	Y	97	95	1			31
							107	9									
10	3162	X	2361	-0-	-801	-0-	144	1	2110	2	Y	97	77	1			51
							107	9									
11	2520	X	2181	-0-	-339	-0-	141	1	2010	2	Y	27	66	1			12
							30	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	2860	-0-	-680	-0-	177	1	2646	2	Y	34	25	1			16
							37	9									
07	3658	X	3083	-0-	-575	-0-	186	1	2858	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
08	3348	X	2981	-0-	-367	-0-	182	1	2760	2	Y	35	33	1			11
							39	9									
09	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	176	1	2663	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
10	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	185	1	2705	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
11	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	171	1	2440	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

06	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
08	713	X	365	-0-	-348	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
09	690	X	387	-0-	-303	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	713	X	240	-0-	-473	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	570	X	110	-0-	-460	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	189	1	2828	2	Y	34	25	1			16
							37	9									
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	199	1	3071	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	200	1	3020	2	Y	35	33	1			11
							39	9									
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	180	1	2712	2	Y	15	21	1			5
							17	9									
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	199	1	2910	2	Y	-0-	5	1			-0-
*11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	195	1	2774	2	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

06	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1268	2	28	9	Y	25					214
07	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1082	2	18	9	Y	16	192	1			38
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1151	2	29	9	Y	26					64
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1102	2	25	9	Y	23					87
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1294	2	30	9	Y	27					114
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1326	2	29	9	Y	26					140

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1295	-0-	-745	-0-	79	1	1179	2	Y	34	25	1			16
							37	9									
07	2108	X	1369	-0-	-739	-0-	81	1	1249	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
08	1426	N	963	-0-	-463	-0-	56	1	868	2	Y	35	33	1			11
							39	9									
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	75	1	1141	2	Y	36	36	1			11
							40	9									
10	1364	N	793	-0-	-571	-0-	48	1	704	2	Y	37	29	1			19
							41	9									
11	930	N	793	-0-	-137	-0-	49	1	699	2	Y	41	42	1			18
							45	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2203	-0-	-1427	-0-	137	1	2042	2	Y	22	16	1			10
							24	9									
07	3844	X	2791	-0-	-1053	-0-	169	1	2597	2	Y	23	27	1			6
							25	9									
08	3844	X	2420	-0-	-1424	-0-	149	1	2248	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
09	3720	X	2792	-0-	-928	-0-	172	1	2596	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
10	2790	X	2330	-0-	-460	-0-	147	1	2158	2	Y	23	18	1			12
							25	9									
*11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	207	1	2952	2	Y	34	31	1			15
							37	9									

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	341	-0-	-169	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	304	-0-	-316	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	571	2	Y	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3103	-0-	-737	-0-	192	1	2881	2	Y	27	24	1			33
							30	9									
07	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	181	1	2800	2	Y	24	23	1			34
							26	9									
08	3999	X	3137	-0-	-862	-0-	190	1	2921	2	Y	24	24	1			34
							26	9									
09	3870	X	2379	-0-	-1491	-0-	145	1	2202	2	Y	29	24	1			39
							32	9									
10	3193	X	2777	-0-	-416	-0-	175	1	2562	2	Y	36	28	1			47
							40	9									
11	3090	X	3085	-0-	-5	-0-	199	1	2842	2	Y	40	37	1			50
							44	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	1883	-0-	-1597	-0-	114	1	1706	2	Y	57	42	1			27
							63	9									
07	3596	X	1362	-0-	-2234	-0-	79	1	1219	2	Y	58	70	1			15
							64	9									
08	3069	X	1216	-0-	-1853	-0-	72	1	1082	2	Y	56	53	1			18
							62	9									
09	2790	X	1684	-0-	-1106	-0-	101	1	1521	2	Y	56	56	1			18
							62	9									
10	2325	X	1258	-0-	-1067	-0-	76	1	1115	2	Y	61	47	1			32
							67	9									
11	1890	X	1479	-0-	-411	-0-	92	1	1313	2	Y	67	69	1			30
							74	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1352	-0-	-658	-0-	82	1	1233	2	Y	34	25	1			16
							37	9									
07	2232	N	1486	-0-	-746	-0-	88	1	1359	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
08	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	89	1	1363	2	Y	35	33	1			11
							39	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	90	1	1375	2	Y	36	36	1			11
							40	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	93	1	1371	2	Y	37	29	1			19
							41	9									
11	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	84	1	1193	2	Y	41	42	1			18
							45	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	318	1	4777	2	Y	68	50	1			32
							75	9									
07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	319	1	4920	2	Y	70	84	1			18
							77	9									
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	304	1	4667	2	Y	71	66	1			23
							78	9									
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	304	1	4618	2	Y	70	71	1			22
							77	9									
10	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	303	1	4437	2	Y	71	56	1			37
							78	9									
11	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	274	1	3912	2	Y	76	79	1			34
							84	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	400	1	6007	2	Y	68	50	1			32
							75	9									
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	388	1	5995	2	Y	70	84	1			18
							77	9									
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	401	1	6165	2	Y	71	66	1			23
							78	9									
09	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	372	1	5655	2	Y	41	51	1			13
							45	9									
10	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	400	1	5860	2	Y	31	28	1			16
							34	9									
11	6000	X	5951	-0-	-49	-0-	387	1	5527	2	Y	34	35	1			15
							37	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2475	-0-	-495	-0-	152	1	2286	2	Y	34	25	1			16
							37	9									
07	3069	X	2508	-0-	-561	-0-	150	1	2319	2	Y	35	42	1			9
							39	9									
08	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	153	1	2357	2	Y	35	33	1			11
							39	9									
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	155	1	2353	2	Y	36	36	1			11
							40	9									
10	2573	X	2236	-0-	-337	-0-	140	1	2055	2	Y	37	29	1			19
							41	9									
11	2490	X	2319	-0-	-171	-0-	149	1	2125	2	Y	41	42	1			18
							45	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3442	-0-	-668	-0-	210	1	3157	2	Y	68	50	1			32
							75	9									
07	4247	X	3617	-0-	-630	-0-	215	1	3325	2	Y	70	84	1			18
							77	9									
08	4247	X	3427	-0-	-820	-0-	205	1	3144	2	Y	71	66	1			23
							78	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	214	1	3247	2	Y	72	72	1			23
							79	9									
10	3627	X	3450	-0-	-177	-0-	215	1	3155	2	Y	73	58	1			38
							80	9									
11	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	211	1	3009	2	Y	81	83	1			36
							89	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3723	-0-	-687	-0-	226	1	3396	2	Y	92	67	1			43
							101	9									
07	4557	X	3845	-0-	-712	-0-	228	1	3515	2	Y	93	112	1			24
							102	9									
08	4557	X	3635	-0-	-922	-0-	216	1	3316	2	Y	94	88	1			30
							103	9									
09	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	213	1	3241	2	Y	97	96	1			31
							107	9									
10	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	195	1	2861	2	Y	97	77	1			51
							107	9									
11	3720	X	2830	-0-	-890	-0-	178	1	2533	2	Y	108	111	1			48
							119	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	9418	-0-	-2492	-0-	585	1	8772	2	Y	55	48	1			67
							61	9									
07	12307	X	9298	-0-	-3009	-0-	562	1	8683	2	Y	48	47	1			68
							53	9									
08	12245	X	9100	-0-	-3145	-0-	553	1	8500	2	Y	43	48	1			63
							47	9									
09	11040	X	8016	-0-	-3024	-0-	494	1	7518	2	Y	4	45	1			22
							4	9									
10	10602	X	7558	-0-	-3044	-0-	482	1	7070	2	Y	5	16	1			11
							6	9									
11	9420	X	7362	-0-	-2058	-0-	482	1	6874	2	Y	5	8	1			8
							6	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	3085	-0-	-215	-0-	183	1	2751	2	Y	137	101	1			64
							151	9									
07	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	192	1	2968	2	Y	139	167	1			36
							153	9									
08	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	158	1	2420	2	Y	137	129	1			44
							151	9									
09	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	175	1	2655	2	Y	145	143	1			46
							160	9									
10	3317	X	2557	-0-	-760	-0-	153	1	2242	2	Y	147	116	1			77
							162	9									
11	3210	X	2806	-0-	-404	-0-	172	1	2456	2	Y	162	166	1			73
							178	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3788	-0-	-772	-0-	3639	2	149	9	Y	135					212
07	4712	X	3801	-0-	-911	-0-	3666	2	135	9	Y	123	196	1			139
08	4712	X	3989	-0-	-723	-0-	3796	2	193	9	Y	175	189	1			125
09	3990	X	3639	-0-	-351	-0-	3490	2	149	9	Y	135	193	1			67
10	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	3632	2	151	9	Y	137					204
*11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4048	2	155	9	Y	141	195	1			150

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	313	-0-	-197	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	441	-0-	-210	-0-	27	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	109	-0-	-325	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	254	-0-	-196	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	192	-0-	-211	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	176	-0-	-165	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	390	X	191	-0-	-199	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	147	-0-	-194	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	201	-0-	-39	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

06	25500	X	22468	-0-	-3032	-0-	78	1	22186	2	N	185	168	1			184
							204	9									
07	25792	X	23108	-0-	-2684	-0-	80	1	22810	2	N	198	178	1			204
							218	9									
08	23932	X	18048	-0-	-5884	-0-	62	1	17844	2	N	129	169	1			164
							142	9									
09	23160	X	22146	-0-	-1014	-0-	77	1	21890	2	N	163	172	1			155
							179	9									
10	23932	X	21858	-0-	-2074	-0-	76	1	21613	2	N	154					309
							169	9									
11	22470	X	19638	-0-	-2832	-0-	68	1	19388	2	N	165	172	1			302
							182	9									

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

06	17550	X	12608	-0-	-4942	-0-	44	1	12436	2	N	116					164
							128	9									
07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	42	1	11975	2	N	106	179	1			91
							117	9									
08	11780	X	7739	-0-	-4041	-0-	27	1	7667	2	N	41					132
							45	9									
09	11400	X	11209	-0-	-191	-0-	39	1	11123	2	N	43					175
							47	9									
10	11780	X	11728	-0-	-52	-0-	41	1	11581	2	N	96					271
							106	9									
*11	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	40	1	11379	2	N	95	174	1			192
							105	9									

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	239	1	797	3	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	2	1	528	3	N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	3			N	-0-					-0-

LA CRUZ (ESCONDIDO) //CONT.// 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	83	1	252	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	118	1	396	3	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	79174		55887	-0-	-23287	-0-	121	1	53042	2	N	2476	2120	1			356
							2724	9									
*01	79174		23623	-0-	-55551	-0-	109	1	20845	2	N	2426	2477	1			305
							2669	9									
*02	71512		21470	-0-	-50042	-0-	209	1	19467	2	N	1631	1890	1			46
							1794	9									
*03	79174		38021	-0-	-41153	-0-	254	1	35671	2	N	1905	1724	1			227
							2096	9									
*04	76620		37636	-0-	-38984	-0-	244	1	33704	2	N	3353	3240	1			340
							3688	9									
*05	55893	#	23113	-0-	-32780	-0-	238	1	21452	2	N	1294	1020	1			614
							1423	9									
*06	27057	R	27057	-0-	-0-	-0-	222	1	24914	2	N	1746	1957	1			403
							1921	9									
*07	22637	R	22637	-0-	-0-	-0-	231	1	19825	2	N	2346	2276	1			473
							2581	9									
*08	22599	R	22599	-0-	-0-	-0-	160	1	19064	2	N	3068	2640	1			901
							3375	9									
*09	24882	R	24882	-0-	-0-	-0-	80	1	20909	2	N	3539	3986	1			454
							3893	9									
*10	29897	R	29897	-0-	-0-	-0-	150	1	25016	2	N	4301	4157	1			598
							4731	9									
*11	32298	R	32298	-0-	-0-	-0-	235	1	26214	2	N	5317	5476	1			439
							5849	9									

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		855	-0-	855	855	17	1	838	2	N	-0-					-0-
05	0		19379	-0-	19379	20234	202	1	18227	2	N	864	705	1			159
							950	9									
06	0	W	36843	-0-	36843	57077	211	1	34594	2	N	1853	1891	1			121
							2038	9									
07	0	W	25321	-0-	25321	82398	201	1	23747	2	N	1248	966	1			403
							1373	9									
08	0	W	25838	-0-	25838	108236	200	1	24272	2	N	1242	1484	1			161
							1366	9									
09	0	W	24322	-0-	24322	132558	195	1	22932	2	N	1086	991	1			256
							1195	9									
10	30789		30789	-0-	-0-	132558	199	1	29109	2	N	1346	1395	1			207
							1481	9									
*11	41995		41995	-0-	-0-	132558	191	1	39644	2	N	1964	1760	1			411
							2160	9									

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 274225 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7504 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	9945	-0-	9945	27005	164	1	9544	2	N	215	373	1			14
							237	9									
*07	0	W	22687	-0-	22687	49692	206	1	21951	2	N	482	340	1			156
							530	9									
08	0	W	23916	-0-	23916	73608	207	1	23159	2	N	500	591	1			65
							550	9									
09	0	W	22506	-0-	22506	96114	200	1	21826	2	N	436	398	1			103
							480	9									
10	30500		30500	-0-	-0-	96114	209	1	29655	2	N	578	592	1			89
							636	9									
*11	43939		43939	-0-	-0-	96114	204	1	42753	2	N	893	795	1			187
							982	9									

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148		299	-0-	-849	-0-	149	1	150	9	N	136	115	1			21
11	17220		307	-0-	-16913	-0-	144	1	163	9	N	148	138	1			31

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	#	6038	-0-	-622	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
07	6789	#	6481	-0-	-308	-0-	6481	2			Y	-0-					-0-
08	6758	#	5844	-0-	-914	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
09	6540	#	5874	-0-	-666	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-
10	6572		5759	-0-	-813	-0-	5759	2			Y	-0-					-0-
11	6270	#	5251	-0-	-1019	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256541 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8204 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					8
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2014 - W/O TO 04-273005

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3594		2346	-0-	-1248	B 5253	367	1	1979	2	Y	-0-					38
07	3444		3094	-0-	-350	B 4903	572	1	2522	2	Y	-0-					38
08	5332		3199	-0-	-2133	B 2770	658	1	2541	2	Y	-0-					38
09	5160	#	2317	-0-	-2843	-0-	540	1	1777	2	Y	-0-					38
10	5332	#	1127	-0-	-4205	-0-	504	1	623	2	Y	-0-					38
11	3090	#	1342	-0-	-1748	-0-	390	1	906	2	Y	42					80
							46	9									

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1128	-0-	-1872	11180	1128	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1141	-0-	-1959	9221	1141	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1274	-0-	-1826	7395	1274	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1202	-0-	-1798	5597	1202	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	637	-0-	-2463	3134	637	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	1904					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7098	R	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			Y	-0-					62
07	7812	#	7028	-0-	-784	-0-	7028	2			Y	-0-					62
08	7378	#	6269	-0-	-1109	-0-	6269	2			Y	-0-					62
09	7110	#	3446	-0-	-3664	-0-	3446	2			Y	-0-					62
10	7347	#	6684	-0-	-663	-0-	6684	2			Y	-0-					62
11	7110	#	4958	-0-	-2152	-0-	4958	2			Y	-0-					62

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	589	-0-	-2411	4544	589	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	546	-0-	-2554	1990	546	2			N	-0-					-0-
08	2587	N	597	-0-	-1990	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

07	0	W	24487	-0-	24487	24487	24487	2			N	-0-					-0-
08	0	W	30700	-0-	30700	55187	30700	2			N	-0-					-0-
09	0	W	28521	-0-	28521	83708	28521	2			N	-0-					-0-
10	0	W	24217	-0-	24217	107925	24217	2			N	-0-					-0-
11	0	W	16969	-0-	16969	124894	16969	2			N	-0-					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

*12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1022 187	1 9	7669	2	Y	170	171	1			11
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	1021 28	1 9	1930	2	Y	25	28	1			8
08	2976	N	2923	-0-	-53	-0-	1024 3	1 9	1896	2	Y	3	11	1			-0-
09	2880	X	2675	-0-	-205	-0-	904 3	1 9	1768	2	Y	3	2	1			1
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	1023 2	1 9	2064	2	Y	2	3	1			-0-
*11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	886 4	1 9	2565	2	Y	4	3	1			1

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1691	2	109	9	Y	99	352	1			144
07	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	1211	2	509	9	Y	463	352	1			255
08	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2037	2	127	9	Y	115	177	2			193
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2037	2	123	9	Y	112	178	1			127
*10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2332	2	135	9	Y	123					250
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					250

LA GLORIA (LOMA BLANCA I) 50744 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 263250 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9198 - 9210

06	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2014 - W/O TO 04-274225

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP MIDSTREAM, LP 195918
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

06	12990	X	8832	-0-	-4158	-0-	8832	2			Y	-0-					-0-
07	12710	X	10237	-0-	-2473	-0-	10237	2			Y	-0-					-0-
08	12059	X	8565	-0-	-3494	-0-	8565	2			Y	-0-					-0-
09	10860	X	6498	-0-	-4362	-0-	6498	2			Y	-0-					-0-
10	10230	X	7884	-0-	-2346	-0-	7884	2			Y	-0-					-0-
11	9900	X	6269	-0-	-3631	-0-	6269	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34640	X	34640	-0-	-0-	-0-	150	1	34451	2	Y	35					130
							39	9									
07	63023	X	6766	-0-	-56257	-0-	128	1	6630	2	Y	7					137
							8	9									
08	63023	X	-0-	-0-	-63023	-0-					Y	-0-					137
09	60210	X	-0-	-0-	-60210	-0-					Y	-0-					137
10	56513	X	-0-	-0-	-56513	-0-					Y	-0-	93	1			44
11	34650	X	-0-	-0-	-34650	-0-					Y	-0-					44

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

06	0		36807	-0-	36807	91516	36807	2			N	-0-					-0-
07	116490	X	24974	-0-	-91516	-0-	24974	2			N	-0-					-0-
08	57660	X	52029	-0-	-5631	-0-	52029	2			N	-0-					-0-
09	55800	X	50697	-0-	-5103	-0-	50697	2			N	-0-					-0-
10	57660	X	53667	-0-	-3993	-0-	53667	2			N	-0-					-0-
11	55800	X	45792	-0-	-10008	-0-	45792	2			N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3000	N	1733	-0-	-1267	21060	1733	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1464	-0-	-1636	19424	1464	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2056	-0-	-1044	18380	2056	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	1940	-0-	-1060	17320	1940	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1744	-0-	-1356	15964	1744	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	14044					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2972	N	225	-0-	-2747	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34098	X	3608	-0-	-30490	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2972	-0-	-748	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	141	-0-	-2859	13622	141	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6	-0-	-3094	10528	6	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	7428					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4428					N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	4422					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4422					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

06	T. A.	561	-0-	561	59955	561	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	2920	-0-	2920	62875	2920	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	5113	-0-	5113	67988	5113	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	4823	-0-	4823	72811	4823	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	6392	-0-	6392	79203	6392	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	79203				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	3000	N	6777	-0-	3777	25786	6777	2			N	-0-					-0-
07	31188	X	5402	-0-	-25786	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
09	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
*10	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

06	100814	X	7723	-0-	-93091	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
07	9370	X	4996	-0-	-4374	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	7506	-0-	-1856	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6742	-0-	-68	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
*10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2327	-0-	-673	32825	2327	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2587	-0-	-513	32312	2587	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2140	-0-	-960	31352	2140	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2019	-0-	-981	30371	2019	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2166	-0-	-934	29437	2166	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	27367					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	830	-0-	-2170	8064	830	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	614	-0-	-2486	5578	614	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	775	-0-	-2325	3253	775	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	731	-0-	-2269	984	731	2			N	-0-					-0-
*10	1847	N	863	-0-	-984	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 146059 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5439 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	658	-0-	658	9766	658	2			N	-0-					-0-
07	10577	X	811	-0-	-9766	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1316	-0-	1316	1316	1316	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	1226	-0-	-7299	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
08	8525	X	750	-0-	-7775	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			Y	-0-					-0-
10	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
*11	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LAMAY CORPORATION 484025
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

06	2820	X	125	-0-	-2695	-0-	109	1	16	2	Y	-0-					20
07	589	X	92	-0-	-497	-0-	39	1	53	2	Y	-0-					20
08	775	X	439	-0-	-336	-0-	261	1	178	2	Y	-0-					20
09	750	X	521	-0-	-229	-0-	234	1	287	2	Y	-0-					20
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	18	1	4	2	Y	-0-					20
11	420	N	98	-0-	-322	-0-	91	1	7	2	Y	-0-					20

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 273005 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 8035

06	40440		-0-	-0-	-40440	-0-					N	-0-					116
07	41788		-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-					116
08	41788		-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-					116
09	40440		-0-	-0-	-40440	-0-					N	-0-					116
10	41788		-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-	39	7			77
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	#	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					193
07	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					193
08	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					193
09	1050	#	811	-0-	-239	-0-	811	3			N	-0-					193
10	1705	#	806	-0-	-899	-0-	806	3			N	-0-					193
11	1650	#	566	-0-	-1084	-0-	566	3			N	-0-					193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	13092	-0-	13092	13092	13092	2				N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13092						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

06	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1781	3	50	9	N	45					141
07	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1863	3	55	9	N	50					191
08	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1882	3	25	9	N	23	180	1			34
09	1830	#	1810	-0-	-20	-0-	1789	3	21	9	N	19					53
10	1922	#	1894	-0-	-28	-0-	1826	3	68	9	N	62					115
11	1860	#	1766	-0-	-94	-0-	1715	3	51	9	N	46					161

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

06	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	1267	1	17389	2	N	222	177	1			210
							244	9									
07	20228	X	20228	-0-	-0-	-0-	1323	1	18655	2	N	227	176	1			261
							250	9									
08	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	1324	1	18353	2	N	222	175	1			308
							244	9									
09	18930	X	18604	-0-	-326	-0-	1308	1	17073	2	N	203	177	1			334
							223	9									
10	20243	X	19175	-0-	-1068	-0-	1234	1	17687	2	N	231	357	1			208
							254	9									
11	19590	X	17516	-0-	-2074	-0-	1183	1	16095	2	N	216	182	1			242
							238	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	358	1	4910	2	N	20	168	1			45
							22	9									
07	6603	X	4694	-0-	-1909	-0-	309	1	4359	2	N	24					69
							26	9									
08	6355	X	5383	-0-	-972	-0-	360	1	4994	2	N	26					95
							29	9									
09	6150	X	4718	-0-	-1432	-0-	334	1	4359	2	N	23					118
							25	9									
10	5704	X	4705	-0-	-999	-0-	305	1	4370	2	N	27					145
							30	9									
11	5280	X	4137	-0-	-1143	-0-	281	1	3832	2	N	22					167
							24	9									

GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 261366 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	N	12					78
							13	9									
07	713	N	517	-0-	-196	-0-	34	1	475	2	N	7					85
							8	9									
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	33	1	460	2	N	10					95
							11	9									
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	11					106
							12	9									
10	527	N	397	-0-	-130	-0-	25	1	361	2	N	10					116
							11	9									
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	26	1	350	2	N	8					124
							9	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	136	1	1871	2	N	11					155
							12	9									
07	2604	X	2155	-0-	-449	-0-	142	1	1998	2	N	14					169
							15	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	159	1	2205	2	N	18					187
							20	9									
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	155	1	2029	2	N	17					204
							19	9									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	141	1	2020	2	N	15	185	1			34
							17	9									
11	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	150	1	2047	2	N	1					35
							1	9									

REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6979 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2685	N	871	-0-	-1814	-0-	59	1	812	2	N	-0-					161
07	1054	N	784	-0-	-270	-0-	52	1	732	2	N	-0-					161
08	1023	N	677	-0-	-346	-0-	46	1	631	2	N	-0-					161
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	2	N	-0-					161
10	775	N	472	-0-	-303	-0-	31	1	441	2	N	-0-					161
11	660	N	493	-0-	-167	-0-	34	1	459	2	N	-0-					161

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		556	-0-	556	735	39	1	517	3	N	-0-					168
07	14B2 EXT		333	-0-	333	1068	29	1	304	3	N	-0-					168
08	1500	N	432	-0-	-1068	-0-	38	1	394	3	N	-0-					168
09	570	N	449	-0-	-121	-0-	39	1	410	3	N	-0-					168
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	56	1	562	3	N	-0-					168
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	96	1	705	3	N	-0-					168

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	19	1	1378	3	N	-0-					139
07	1736	N	1292	-0-	-444	-0-	22	1	1250	3	N	18					157
							20	9									
08	1581	N	1293	-0-	-288	-0-	22	1	1271	3	N	-0-					157
09	1410	N	1117	-0-	-293	-0-	19	1	1098	3	N	-0-					157
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	26	1	1408	3	N	-0-					157
*11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	206	1	1512	3	N	39	183	1			13
							43	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	11	1	819	3	N	-0-					87
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	13	1	722	3	N	-0-					87
08	1240	N	570	-0-	-670	-0-	10	1	560	3	N	-0-					87
09	840	N	469	-0-	-371	-0-	8	1	461	3	N	-0-					87
10	744	N	656	-0-	-88	-0-	12	1	644	3	N	-0-					87
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	122	1	896	3	N	-0-					87

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	158	X	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		404	-0-	404	404	7	1	397	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		68	-0-	68	472	8	1	60	3	N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	100	1	2358	3	N	-0-					40
07	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	99	1	1907	3	N	10					50
							11	9									
08	2294	X	1736	-0-	-558	-0-	368	1	1365	3	N	3					53
							3	9									
09	2460	X	1833	-0-	-627	-0-	417	1	1416	3	N	-0-					53
10	2542	X	2034	-0-	-508	-0-	449	1	1576	3	N	8					61
							9	9									
11	2460	X	2009	-0-	-451	-0-	729	1	1277	3	N	3					64
							3	9									

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CORBETT, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 081527 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9990 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2014 - P7A 07/14/14

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 2 RRCID -> 076054 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13934 PERF. 9800 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	587	1	417	2	Y	-0-					57
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	644	1	566	2	Y	-0-					57
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	601	1	399	2	Y	-0-					57
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	581	1	413	2	Y	5					62
							6	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	556	1	414	2	Y	-0-					62
*11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	697	1	472	2	Y	-0-					62

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	313	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	286	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	521	-0-	-68	-0-	313	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	273	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	372	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	197	1	133	2	Y	-0-					-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MESTENA (FRIO 6500) 50869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 15 RRCID -> 242090 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6609 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - P&A 07/10/14

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	#	765	-0-	-195	-0-	71	1	694	2	N	-0-					28
07	1302	#	604	-0-	-698	-0-	42	1	562	2	N	-0-					28
08	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	138	1	1512	2	N	-0-					28
*09	1500	#	1357	-0-	-143	-0-	119	1	1238	2	N	-0-					28
*10	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	172	1	1614	2	N	14					42
							15	9									
*11	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					42

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	3	N	-0-					7
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	23	1	315	3	N	-0-					7
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	48	1	327	3	N	-0-					7
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	335	3	N	1	1	8			7
							1	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	3	N	-0-					7
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	34	1	310	3	N	-0-					7

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1139	-0-	1139	11792	77	1	1062	2	Y	-0-					55
07	T. A.		711	-0-	711	12503	58	1	651	2	Y	2					57
							2	9									
08	T. A.		547	-0-	547	13050	178	1	336	2	Y	30	82	1			5
							33	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13050					Y	-0-					5
10	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	-0-					5
*11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	264	1	3675	2	Y	19					24
							21	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		133	-0-	133	1906	9	1	124	2	Y	-0-					6
07	T. A.		20	-0-	20	1926	2	1	18	2	Y	-0-					6
08	T. A.		293	-0-	293	2219	101	1	192	2	Y	-0-	3	1			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2219					Y	-0-					3
10	2219	N	-0-	-0-	-2219	-0-					Y	-0-					3
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	59	1	822	2	Y	4					7
							4	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		2444	-0-	2444	8165	165	1	2259	2	Y	18					64
							20	9									
07	T. A.		642	-0-	642	8807	52	1	590	2	Y	-0-					64
08	T. A.		885	-0-	885	9692	298	1	565	2	Y	20	75	1			9
							22	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	9692					Y	-0-					9
10	9692	X	-0-	-0-	-9692	-0-					Y	-0-					9
11	2430	X	2295	-0-	-135	-0-	153	1	2130	2	Y	11					20
							12	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		117	-0-	117	1229	8	1	108	2	Y	1					6
							1	9									
07	T. A.		85	-0-	85	1314	7	1	78	2	Y	-0-					6
08	T. A.		140	-0-	140	1454	46	1	88	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1454					Y	-0-					1
10	1454	N	-0-	-0-	-1454	-0-					Y	-0-					1
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	Y	3					4
							3	9									

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1036	-0-	1036	6224	70	1	962	2	Y	4					35
							4	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6224					Y	-0-					35
08	T. A.		221	-0-	221	6445	76	1	145	2	Y	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6445					Y	-0-					35
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	3345					Y	-0-					35
*11	3000	N	2498	-0-	-502	2843	167	1	2331	2	Y	-0-					35

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		303	-0-	303	303	20	1	283	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10		420	-0-	420	723	25	1	395	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	12	1	177	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	174	-0-	-36	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

06	T. A.		296	-0-	296	828	98	1	198	2	Y	-0-					4
07	T. A.		338	-0-	338	1166	7	1	331	2	Y	-0-					4
08	T. A.		364	-0-	364	1530	69	1	295	2	Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1530					Y	-0-					4
10	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					4
*11	3000	N	4133	-0-	1133	1133	574	1	3559	2	Y	-0-					4

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					5
07	1147	N	829	-0-	-318	-0-	829	2			N	-0-					5
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					5
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					5
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					5
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					5

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					2
07	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					2
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					2
09	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					2
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					2
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

06	9780	X	9255	-0-	-525	-0-	1192	1	8033	2	Y	27					97
							30	9									
07	10106	X	8544	-0-	-1562	-0-	1079	1	7437	2	Y	25					122
							28	9									
08	10075	X	8583	-0-	-1492	-0-	1231	1	7341	2	Y	10	90	1			42
							11	9									
09	9270	X	8597	-0-	-673	-0-	1172	1	7396	2	Y	26					68
							29	9									
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	1301	1	7985	2	Y	19					87
							21	9									
*11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1145	1	7414	2	Y	51	93	1			45
							56	9									

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

06	3000	N	3213	-0-	213	213	415	1	2798	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3420	-0-	320	533	433	1	2987	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2997	-0-	-103	430	430	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	3392	X	2962	-0-	-430	-0-	405	1	2557	2	Y	-0-					-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	461	1	2831	2	Y	-0-					-0-
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	385	1	2493	2	Y	-0-					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	83	1	558	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	67	1	464	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	63	1	378	2	N	-0-					-0-
09	630	N	393	-0-	-237	-0-	54	1	339	2	N	-0-					-0-
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	61	1	371	2	N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	53	1	345	2	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

06	2070	N	1694	-0-	-376	-0-	219	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1623	-0-	-516	-0-	206	1	1417	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1435	-0-	-394	-0-	206	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	200	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	205	1	1260	2	N	-0-					-0-
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	192	1	1240	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	465	N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1453	-0-	-1120	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2211	-0-	-549	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	1937	-0-	-643	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3509	-0-	-1017	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4270	-0-	-50	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	713	N	80	-0-	-633	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1572	-0-	-708	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	837	N	592	-0-	-245	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	810	N	24	-0-	-786	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3408	-0-	-492	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3294	-0-	-395	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3225	-0-	-195	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	715	-0-	-335	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	720	N	306	-0-	-414	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3039	-0-	39	219	3039	2			N	-0-					-0-
07	3322	X	3103	-0-	-219	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4558	-0-	1458	1458	4558	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3955	-0-	955	2413	3955	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3158	-0-	58	2471	3158	2			N	-0-					-0-
*11	5264	X	2793	-0-	-2471	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
*11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

06	7530	X	7284	-0-	-246	-0-	265	1	7019	2	N	-0-					17
07	7781	X	6553	-0-	-1228	-0-	268	1	6285	2	N	-0-					17
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	286	1	6669	2	N	-0-					17
09	7290	X	7034	-0-	-256	-0-	258	1	6776	2	N	-0-					17
10	7533	X	6655	-0-	-878	-0-	235	1	6420	2	N	-0-					17
*11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	243	1	7517	2	N	-0-					17

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	750	N	573	-0-	-177	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	775	N	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
08	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6631	-0-	3531	3531	6631	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5569	-0-	2469	6000	5569	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4403	-0-	1403	7403	4403	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	5152	-0-	-7403	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
*11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

06	5700	X	5252	-0-	-448	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4900	-0-	-618	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4553	-0-	-787	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3447	-0-	-1265	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4342	-0-	-218	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	300	N	56	-0-	-244	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4154	-0-	-1209	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3777	-0-	-1586	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	2900	-0-	-2290	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2556	-0-	-2435	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	3817	-0-	-1013	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

06	1950	X	1716	-0-	-234	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2952	-0-	-708	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	558	N	173	-0-	-385	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	780	N	178	-0-	-602	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	420	N	178	-0-	-242	-0-	178	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

06	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1803	-0-	-243	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1562	-0-	-478	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

06	6690	X	6288	-0-	-402	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6302	-0-	-580	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6388	-0-	-432	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6029	-0-	-571	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6114	-0-	-210	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	4459	-0-	-1661	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
*11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	1532	1	2545	2	N	-0-					-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	1854	1	2940	2	N	-0-					-0-
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	1901	1	2999	2	N	-0-					-0-
09	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	1823	1	2946	2	N	-0-					-0-
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	1818	1	2685	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	5	-0-	-2815	-0-	5	1			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

06	30900	X	26405	-0-	-4495	-0-	527	1	25878	2	N	-0-					-0-
07	30287	X	26180	-0-	-4107	-0-	1363	1	24817	2	N	-0-					-0-
08	28799	X	20572	-0-	-8227	-0-	357	1	20215	2	N	-0-					-0-
09	26460	X	21926	-0-	-4534	-0-	253	1	21673	2	N	-0-					-0-
10	25668	X	20282	-0-	-5386	-0-	15	1	20267	2	N	-0-					-0-
11	24840	X	19843	-0-	-4997	-0-	23	1	19820	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6040	-0-	-408	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5848	-0-	-182	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2930	-0-	-15	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2774	-0-	-140	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
09	2820	N	2697	-0-	-123	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	2810	-0-	-135	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	2608	-0-	-62	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
09	2700	N	1118	-0-	-1582	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	524	-0-	-778	-0-	524	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
11	2730	X	2474	-0-	-256	-0-	2474	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	701	-0-	-379	-0-	701	2			N	-0-			-0-
07	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2			N	-0-			-0-
08	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			N	-0-			-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-			-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-			-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-			-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-			-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7064	-0-	-826	-0-	236	1	6828	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7773	-0-	-380	-0-	252	1	7521	2	N	-0-			-0-
08	8060	X	7314	-0-	-746	-0-	238	1	7076	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7276	-0-	-404	-0-	237	1	7039	2	N	-0-			-0-
10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	251	1	7305	2	N	-0-			-0-
11	7290	X	7253	-0-	-37	-0-	221	1	7032	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
08	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

06	10680	X	9279	-0-	-1401	-0-	9279	2			N	-0-					16
07	11036	X	9816	-0-	-1220	-0-	9816	2			N	-0-					16
08	10788	X	9499	-0-	-1289	-0-	9499	2			N	-0-					16
09	10230	X	9239	-0-	-991	-0-	9239	2			N	-0-					16
10	10199	X	9238	-0-	-961	-0-	9238	2			N	-0-					16
11	9510	X	9079	-0-	-431	-0-	9079	2			N	-0-					16

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	980	-0-	-580	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

06	11370	X	10971	-0-	-399	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	8266	-0-	-3483	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11594	-0-	-155	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	10062	-0-	-1248	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
10	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	10290	-0-	-360	-0-	10290	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	904	-0-	-356	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	961	N	290	-0-	-671	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	687	-0-	-543	-0-	687	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

06	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2233	-0-	-197	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	3680	-0-	-1690	-0-	122	1	3558	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	3048	-0-	-2997	-0-	103	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4273	-0-	-1772	-0-	155	1	4118	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5199	-0-	-651	-0-	161	1	5038	2	N	-0-					-0-
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	169	1	5397	2	N	-0-					-0-
*11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	161	1	5136	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	5512	-0-	-758	-0-	5512	2			N	-0-					34
07	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					34
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					34
09	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					34
10	7998	X	6371	-0-	-1627	-0-	6371	2			N	-0-					34
11	7740	X	6349	-0-	-1391	-0-	6349	2			N	-0-					34

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

06	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	336	1	8163	2	N	-0-			-0-
07	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	270	1	8566	2	N	-0-			-0-
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	312	1	8490	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	297	1	7983	2	N	-0-			-0-
10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	308	1	8171	2	N	-0-			-0-
*11	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	196	1	7650	2	N	-0-			-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

06	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	510	1	12090	2	N	-0-			-0-
07	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	475	1	12641	2	N	-0-			-0-
08	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	453	1	12161	2	N	-0-			-0-
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	409	1	12300	2	N	-0-			-0-
10	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	404	1	12531	2	N	-0-			-0-
11	12480	X	11967	-0-	-513	-0-	322	1	11645	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
08	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-			-0-
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
11	2160	N	1824	-0-	-336	-0-	1824	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-			-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
*11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

06	4440	X	1583	-0-	-2857	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
07	4588	X	1879	-0-	-2709	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	2181	-0-	-2407	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	1697	-0-	-2113	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
10	2914	X	563	-0-	-2351	-0-	563	2			N	-0-			-0-
*11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	261	1	5148	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-			-0-
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-			-0-
09	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
*11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	324	1	7111	2	N	-0-			-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	335	1	7454	2	N	-0-			-0-
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	256	1	7036	2	N	-0-			-0-
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	196	1	5696	2	N	-0-			-0-
10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	149	1	5262	2	N	-0-			-0-
*11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	140	1	4314	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

06	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	3299	2			N	-0-			-0-
07	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	3111	-0-	-219	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
10	3379	X	3245	-0-	-134	-0-	3245	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	2772	-0-	-498	-0-	2772	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

06	T. A.		11115	-0-	11115	14267	240	1	10875	2	N	-0-			-0-
07	24447	X	10180	-0-	-14267	-0-	238	1	9942	2	N	-0-			-0-
08	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	186	1	8028	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	4895	-0-	-4645	-0-	131	1	4764	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	7048	-0-	-2810	-0-	340	1	6708	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	5940	-0-	-3600	-0-	267	1	5673	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	225	-0-	-1005	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120	X	15008	-0-	-112	-0-	15008	2			N	-0-					27
07	15624	X	15340	-0-	-284	-0-	15340	2			N	-0-					27
08	15624	X	15270	-0-	-354	-0-	15270	2			N	-0-					27
09	15120	X	14619	-0-	-501	-0-	14619	2			N	-0-					27
10	15717	X	15121	-0-	-596	-0-	15121	2			N	-0-					27
11	15000	X	14497	-0-	-503	-0-	14497	2			N	-0-					27

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	263	1	5710	2	N	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	240	1	4826	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5450	-0-	-192	-0-	258	1	5192	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4124	-0-	-1846	-0-	152	1	3972	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4542	-0-	-1627	-0-	228	1	4314	2	N	-0-					-0-
*11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	346	1	6195	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1366	-0-	-153	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	6499	-0-	-71	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6557	-0-	-232	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6449	-0-	-278	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6511	-0-	-185	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6162	-0-	-318	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	299	1	7031	2	N	-0-					-0-
07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	548	1	7136	2	N	-0-					-0-
08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	454	1	7019	2	N	-0-					-0-
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	613	1	6485	2	N	-0-					-0-
10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	547	1	6947	2	N	-0-					-0-
*11	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	409	1	6463	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

06	8730	X	7694	-0-	-1036	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7014	-0-	-1139	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
08	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7452	-0-	-228	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6662	-0-	-1108	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09	630	N	379	-0-	-251	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

06	5520	X	3505	-0-	-2015	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4123	-0-	-558	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3493	-0-	-1037	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	2899	-0-	-1211	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
11	660	N	324	-0-	-336	-0-	324	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

06	4230	X	3900	-0-	-330	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3945	-0-	-426	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3195	-0-	-990	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3849	-0-	-201	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2956	-0-	-1043	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
*11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	162	1	2330	2	N	-0-					-0-
07	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	150	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	158	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	192	1	2831	2	N	-0-					-0-
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	215	1	3134	2	N	-0-					-0-
*11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	192	1	2661	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5533	-0-	-467	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5546	-0-	-304	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5711	-0-	-272	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	5316	-0-	-474	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1147	-0-	-1163	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2090	-0-	-280	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	1063	1	12229	2	N	-0-					-0-
07	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	1000	1	12128	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	9723	-0-	-3328	-0-	734	1	8989	2	N	-0-					-0-
09	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	725	1	12365	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	9263	-0-	-3385	-0-	644	1	8619	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	12194	-0-	-46	-0-	880	1	11314	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

06	8190	X	7097	-0-	-1093	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6531	-0-	-1932	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
08	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
*11	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
09	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

06	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3459	-0-	-81	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

06	3480	X	931	-0-	-2549	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	196	-0-	-3400	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	8	-0-	-3588	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					23
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
09	3000	N	3332	-0-	332	332	3291	2	41	9	N	37					60
10	3100	N	3545	-0-	445	777	3545	2			N	-0-					60
*11	3000	N	2309	-0-	-691	86	2270	2	39	9	N	35					95

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

06	8460	X	6618	-0-	-1842	-0-	187	1	6431	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	6981	-0-	-1761	-0-	316	1	6665	2	N	-0-					-0-
08	8060	X	6854	-0-	-1206	-0-	342	1	6512	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5232	-0-	-1398	-0-	117	1	5115	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6275	-0-	-514	-0-	203	1	6072	2	N	-0-					-0-
11	6570	X	6353	-0-	-217	-0-	343	1	6010	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

06	750	N	405	-0-	-345	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	275	1	6495	2	N	-0-					-0-
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	233	1	6574	2	N	-0-					-0-
08	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	271	1	6652	2	N	-0-					-0-
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	290	1	6389	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6755	-0-	-127	-0-	280	1	6475	2	N	-0-					-0-
11	6660	X	6508	-0-	-152	-0-	287	1	6221	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

06	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
07	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
08	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
09	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11098	-0-	-2449	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
11	13110	X	6346	-0-	-6764	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	780	-0-	-240	-0-	780	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

06	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4608	-0-	-73	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3929	-0-	-511	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4266	-0-	-204	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

06	15000	X	13711	-0-	-1289	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13892	-0-	-1608	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	13484	-0-	-2016	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	14040	-0-	-570	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
10	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
*11	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	747	-0-	-783	-0-	747	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	789	-0-	-861	-0-	789	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					17
07	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	2			N	-0-					17
08	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2960	2			N	-0-					17
09	3000	X	2994	-0-	-6	-0-	2994	2			N	-0-					17
10	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3048	2			N	-0-					17
11	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2			N	-0-					17

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3991	-0-	891	891	3991	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2780	-0-	-220	671	2780	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3155	-0-	55	726	3155	2			N	-0-					-0-
*11	3944	X	3218	-0-	-726	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

06	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					45
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	2			N	-0-					45
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					45
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					45
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					45
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					45

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

06	1980	N	1093	-0-	-887	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	984	-0-	-1031	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	83	-0-	-1715	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	47	-0-	-1033	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					27
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					27
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					27
11	780	N	202	-0-	-578	-0-	202	2			N	-0-					27

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
10	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
*11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

06	1230	N	935	-0-	-295	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3651	-0-	551	551	3651	2			N	-0-					-0-
*11	2014	N	1463	-0-	-551	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

06	14760	X	14213	-0-	-547	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13700	-0-	-1335	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14207	-0-	-828	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	13733	-0-	-757	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
10	14167	X	13200	-0-	-967	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
11	13710	X	12345	-0-	-1365	-0-	12345	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3054	-0-	-15	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2963	-0-	-7	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
*11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

06	26340	X	24151	-0-	-2189	-0-	24151	2			N	-0-					-0-
07	27435	X	24574	-0-	-2861	-0-	24574	2			N	-0-					-0-
08	27435	X	25241	-0-	-2194	-0-	25241	2			N	-0-					-0-
09	26550	X	23391	-0-	-3159	-0-	23391	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	23086	-0-	-815	-0-	23086	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	18945	-0-	-4185	-0-	18945	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
07	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
09	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
10	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7185	-0-	-1365	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

06	2880	X	2454	-0-	-426	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2157	-0-	-633	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1450	-0-	-1010	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1694	-0-	-406	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

06	1920	N	1447	-0-	-473	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	994	-0-	-959	-0-	994	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1305	-0-	-135	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

06	2340	N	2292	-0-	-48	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1804	-0-	-521	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2148	-0-	-162	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1388	-0-	-532	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

06	2700	N	2200	-0-	-500	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2653	-0-	-137	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2563	-0-	-17	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	270	1	5220	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3846	-0-	-2137	-0-	279	1	3567	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	340	1	4106	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4563	-0-	-1227	-0-	382	1	4181	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4982	-0-	-536	-0-	249	1	4733	2	N	-0-					-0-
11	5340	X	5220	-0-	-120	-0-	445	1	4775	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	179	1	4550	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	144	1	3886	2	N	-0-					-0-
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	133	1	3825	2	N	-0-					-0-
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	147	1	4015	2	N	-0-					-0-
10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	152	1	4403	2	N	-0-					-0-
*11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	100	1	2914	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

06	660	N	154	-0-	-506	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	558	N	295	-0-	-263	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

06	5160	X	3910	-0-	-1250	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3415	-0-	-1917	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3399	-0-	-1933	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	2811	-0-	-2349	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
*11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	930	N	50	-0-	-880	-0-	50	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

06	5760	X	5713	-0-	-47	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5465	-0-	-487	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5324	-0-	-436	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4445	-0-	-415	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

06	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	385	-0-	-815	-0-	385	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

06	1170	N	771	-0-	-399	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	822	-0-	-356	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

06	6540	X	5534	-0-	-1006	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5078	-0-	-1153	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4248	-0-	-1602	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	2970	-0-	-2820	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1409	-0-	-513	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	673	-0-	-737	-0-	673	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1116	-0-	-899	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	211	-0-	-967	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	824	-0-	-196	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1810	-0-	-453	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1086	-0-	-960	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	660	-0-	-690	-0-	660	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4741	-0-	-149	-0-	4741	2			N	-0-					12
07	5053	X	4732	-0-	-321	-0-	4732	2			N	-0-					12
08	5053	X	4835	-0-	-218	-0-	4835	2			N	-0-					12
09	4860	X	4651	-0-	-209	-0-	4651	2			N	-0-					12
10	4898	X	4742	-0-	-156	-0-	4742	2			N	-0-					12
11	4740	X	4606	-0-	-134	-0-	4606	2			N	-0-					12

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2652	-0-	-378	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
*11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

06	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	360	N	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1950	-0-	-685	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1637	-0-	-463	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2877	-0-	-1023	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3353	-0-	-677	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2347	-0-	-1404	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	2828	-0-	-802	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4233	-0-	-1068	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4022	-0-	-1279	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4244	-0-	-886	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4223	-0-	-272	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2361	-0-	-309	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2146	-0-	-613	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1975	-0-	-598	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3055	-0-	55	55	3055	2			N	-0-					-0-
10	2683	N	2628	-0-	-55	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

06	750	N	138	-0-	-612	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1399	-0-	-251	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					17
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					17
08	1240	N	954	-0-	-286	-0-	954	2			N	-0-					17
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					17
10	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	966	2	47	9	N	43					60
11	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					60

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

06	1230	N	687	-0-	-543	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	859	-0-	-412	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3664	-0-	-236	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3475	-0-	-338	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3526	-0-	-256	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	2874	-0-	-786	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	630	N	404	-0-	-226	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	744	N	169	-0-	-575	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*11	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					30
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					30
08	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					30
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					30
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					30
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					30

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1086	-0-	-474	-0-	1086	2			N	-0-					42
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					42
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2922	2	10	9	N	9					51
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					51
10	2480	X	2400	-0-	-80	-0-	2400	2			N	-0-					51
11	2400	X	2074	-0-	-326	-0-	2074	2			N	-0-					51

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
07	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6477	-0-	-188	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	9737	-0-	-493	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8840	-0-	-1731	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8861	-0-	-1462	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8800	-0-	-980	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	9447	-0-	-70	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
*11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6895	-0-	-335	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6728	-0-	-650	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7072	-0-	-306	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6809	-0-	-331	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6621	-0-	-9	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	589	N	235	-0-	-354	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	790	-0-	-680	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	743	-0-	-807	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	630	-0-	-840	-0-	630	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					42
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					42
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	N	10	36	1			16
09	1560	N	1044	-0-	-516	-0-	1044	2			N	-0-					16
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					16
11	1260	N	966	-0-	-294	-0-	966	2			N	-0-					16

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	870	N	735	-0-	-135	-0-	735	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

06	2220	N	775	-0-	-1445	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	618	-0-	-1552	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	762	-0-	-1284	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
11	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					14
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					14
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					14
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					14
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					14

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	427	-0-	-1343	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	268	-0-	-1052	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

06	1470	X	1142	-0-	-328	-0-	1142	2			N	-0-					107
07	1519	X	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					107
08	1333	X	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					107
09	1290	X	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					107
10	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-					107
11	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	1046	2			N	-0-					107

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					110
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					110
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					110
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					110
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					110

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1676	-0-	-304	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

06	1500	X	371	-0-	-1129	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	509	-0-	-1041	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

06	1650	N	1454	-0-	-196	-0-	1454	2			N	-0-					20
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					20
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					20
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					20
10	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2			N	-0-					20
11	1650	N	5	-0-	-1645	-0-	5	2			N	-0-					20

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					38
07	1922	N	1096	-0-	-826	-0-	1096	2			N	-0-					38
08	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	1393	2			N	-0-					38
09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1288	2			N	-0-					38
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					38
11	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-					38

RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

06	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					99
07	5890	X	5041	-0-	-849	-0-	5041	2			N	-0-					99
08	5890	X	5468	-0-	-422	-0-	5468	2			N	-0-					99
09	5700	X	4996	-0-	-704	-0-	4996	2			N	-0-	64	1			35
10	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	5137	2			N	-0-					35
11	5190	X	4852	-0-	-338	-0-	4852	2			N	-0-					35

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					32
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					32
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					32
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					32
10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					32
*11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					32

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
09	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
*11	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
*11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
*11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

06	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2619	-0-	-111	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2315	-0-	-382	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

06	3780	X	3692	-0-	-88	-0-	3641	2	51	9	N	46	52	1			17
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					17
08	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	3255	2			N	-0-					17
09	3690	X	3652	-0-	-38	-0-	3652	2			N	-0-					17
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3940	2	22	9	N	20					37
11	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3663	2	6	9	N	5					42

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					14
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					14
08	1302	N	891	-0-	-411	-0-	868	2	23	9	N	21					35
09	1200	N	279	-0-	-921	-0-	279	2			N	-0-					35
10	1178	N	328	-0-	-850	-0-	328	2			N	-0-					35
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					35

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

06	2580	N	2283	-0-	-297	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2294	-0-	-372	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2171	-0-	-199	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	703	-0-	-1247	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

06	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1840	-0-	-470	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

06	6240	X	5620	-0-	-620	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	3	-0-	-6445	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	4754	-0-	-2716	-0-	4754	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09	690	N	199	-0-	-491	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	651	N	200	-0-	-451	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	480	N	113	-0-	-367	-0-	113	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

06	10950	X	8611	-0-	-2339	-0-	115	1	8496	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	9442	-0-	-1873	-0-	194	1	9248	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	7080	-0-	-4235	-0-	128	1	6952	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	6291	-0-	-3609	-0-	139	1	6152	2	N	-0-					-0-
10	9703	X	5700	-0-	-4003	-0-	153	1	5547	2	N	-0-					-0-
11	9150	X	7195	-0-	-1955	-0-	318	1	6877	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

06	870	N	667	-0-	-203	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	930	N	365	-0-	-565	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	840	N	207	-0-	-633	-0-	207	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
08	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
09	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
11	7110	X	6925	-0-	-185	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

06	3840	X	2775	-0-	-1065	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3576	-0-	-640	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3546	-0-	-534	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1229	-0-	-211	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

06	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	1195	1	8855	2	N	-0-					-0-
07	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	1166	1	8502	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8918	-0-	-196	-0-	1073	1	7845	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8764	-0-	-56	-0-	1118	1	7646	2	N	-0-					-0-
10	9052	X	7613	-0-	-1439	-0-	1000	1	6613	2	N	-0-					-0-
11	8760	X	6269	-0-	-2491	-0-	901	1	5368	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	649	-0-	-161	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

06	1530	N	1047	-0-	-483	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1058	-0-	-399	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	735	-0-	-315	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

06	1837	N	1812	-0-	-25	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2066	-0-	-934	18	2066	2			Y	-0-					-0-
07	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
*11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

06	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	366	-0-	-564	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

06	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	540	N	284	-0-	-256	-0-	284	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

06	6150	X	5437	-0-	-713	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	5787	-0-	-568	-0-	5787	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5951	-0-	-1	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	5738	-0-	-22	-0-	5738	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	5648	-0-	-304	-0-	5648	2			Y	-0-					-0-
11	5760	X	5432	-0-	-328	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10064 - 10855

06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2596	-0-	-1651	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3557	-0-	-553	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
*11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	958	-0-	-872	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1087	-0-	-370	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
08	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
*11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					25
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					25
08	1891	N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			N	-0-					25
09	1890	N	1547	-0-	-343	-0-	1547	2			N	-0-					25
10	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1693	2			N	-0-					25
11	1740	N	1513	-0-	-227	-0-	1513	2			N	-0-					25

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	8705	-0-	-265	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8908	-0-	-361	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8830	-0-	-377	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	2953	-0-	-5897	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
11	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
*01	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
*02	3612	X	3386	-0-	-226	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
*03	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3671	-0-	3671	3671	3671	2			Y	-0-					-0-
*05	7450	X	3779	-0-	-3671	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
*06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
*07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
*08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
*09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
*10	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					87
07	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	1914	2	48	9	N	44					131
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					131
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					131
10	2046	X	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					131
*11	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					131

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					27
07	403	N	269	-0-	-134	-0-	258	2	11	9	N	10					37
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					37
09	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-					37
10	279	N	117	-0-	-162	-0-	114	2	3	9	N	3					40
11	390	N	59	-0-	-331	-0-	59	2			N	-0-					40

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

*12	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-					-0-
*01	6820	X	6519	-0-	-301	-0-	6519	2			Y	-0-					-0-
*02	6384	X	5554	-0-	-830	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
*03	7068	X	6080	-0-	-988	-0-	6080	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		5680	-0-	5680	5680	5680	2			Y	-0-					-0-
*05	12399	X	6719	-0-	-5680	-0-	6719	2			Y	-0-					-0-
*06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			Y	-0-					-0-
*07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
*08	6231	X	6044	-0-	-187	-0-	6044	2			Y	-0-					-0-
*09	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	5618	2			Y	-0-					-0-
*10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			Y	-0-					-0-
*11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	3901	-0-	-1199	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	3870	-0-	-1400	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
09	5040	X	2414	-0-	-2626	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			Y	-0-					-0-
*11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7646	X	2515	-0-	-5131	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2045	-0-	-745	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2272	N	1722	-0-	-550	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1107	-0-	-846	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1232	-0-	-478	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6326	-0-	-934	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6947	-0-	-555	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6944	-0-	-403	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6337	-0-	-773	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	5786	-0-	-1468	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
11	6720	X	6670	-0-	-50	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	609	-0-	-861	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	2			N	-0-					-0-
07	2813	N	2784	-0-	-29	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	990	-0-	-1380	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
*11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			Y	-0-					-0-
*01	7471	X	5830	-0-	-1641	-0-	5830	2			Y	-0-					-0-
*02	7084	X	5794	-0-	-1290	-0-	5794	2			Y	-0-					-0-
*03	7843	X	5984	-0-	-1859	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		6422	-0-	6422	6422	6422	2			Y	-0-					-0-
*05	11416	X	4994	-0-	-6422	-0-	4994	2			Y	-0-					-0-
*06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			Y	-0-					-0-
*07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			Y	-0-					-0-
*08	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			Y	-0-					-0-
*09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			Y	-0-					-0-
*10	7254	X	6931	-0-	-323	-0-	6931	2			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6656	-0-	-364	-0-	6656	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	2			Y	-0-					-0-
*01	1515	N	1409	-0-	-106	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
*03	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1692	-0-	1692	1692	1692	2			Y	-0-					-0-
*05	2993	X	1301	-0-	-1692	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
*06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
*07	1147	X	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
*08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
*09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
*10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2982	-0-	-438	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2207	-0-	-1327	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3406	-0-	-562	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2539	-0-	-1301	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3648	-0-	-692	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5487	X	5473	-0-	-14	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
*01	5952	X	5760	-0-	-192	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
*02	5376	X	5158	-0-	-218	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
*03	5952	X	5256	-0-	-696	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		5096	-0-	5096	5096	5096	2			Y	-0-					-0-
*05	10523	X	5427	-0-	-5096	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
*06	5580	X	5279	-0-	-301	-0-	5279	2			Y	-0-					-0-
*07	5704	X	4821	-0-	-883	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-
*08	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-
*09	5280	X	5114	-0-	-166	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
*10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
*11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1365	-0-	-195	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					-0-
*05	655	N	330	-0-	-325	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	1802	-0-	-2758	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			Y	-0-					-0-
*01	9052	X	8188	-0-	-864	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
*02	8176	X	7943	-0-	-233	-0-	7943	2			Y	-0-					-0-
*03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		8458	-0-	8458	8458	8458	2			Y	-0-					-0-
*05	17461	X	9003	-0-	-8458	-0-	9003	2			Y	-0-					-0-
*06	8910	X	8722	-0-	-188	-0-	8722	2			Y	-0-					-0-
*07	9207	X	8949	-0-	-258	-0-	8949	2			Y	-0-					-0-
*08	9207	X	8863	-0-	-344	-0-	8863	2			Y	-0-					-0-
*09	8730	X	8128	-0-	-602	-0-	8128	2			Y	-0-					-0-
*10	8866	X	8435	-0-	-431	-0-	8435	2			Y	-0-					-0-
11	8580	X	7591	-0-	-989	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					-0-
*05	1401	N	1076	-0-	-325	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
*09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1193	N	985	-0-	-208	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	691	-0-	-1619	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2138	-0-	-249	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1989	-0-	-321	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
*01	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*02	756	N	657	-0-	-99	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*03	837	N	415	-0-	-422	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		849	-0-	849	849	849	2			Y	-0-					-0-
*05	1602	N	753	-0-	-849	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
*08	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*10	744	N	274	-0-	-470	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	174	-0-	-306	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	2985	-0-	-1545	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4577	-0-	-290	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4163	-0-	-547	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3263	-0-	-1263	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
*11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2259	-0-	-741	1099	2259	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2450	-0-	-650	449	2450	2			Y	-0-					-0-
08	2749	N	2300	-0-	-449	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1981	-0-	-468	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	259	-0-	-281	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3039	-0-	-247	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3037	-0-	-143	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2528	-0-	-412	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	13241	-0-	10241	18777	13241	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	9086	-0-	5986	24763	9086	2			Y	-0-					-0-
08	30666	X	5903	-0-	-24763	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
09	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
10	11656	X	7172	-0-	-4484	-0-	7172	2			Y	-0-					-0-
11	11280	X	4232	-0-	-7048	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
08	992	N	219	-0-	-773	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	868	N	303	-0-	-565	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

*12	2139	N	1828	-0-	-311	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
*01	2139	N	1521	-0-	-618	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
*02	2072	N	1471	-0-	-601	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
*03	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1272	-0-	1272	1272	1272	2			Y	-0-					-0-
*05	2311	N	1039	-0-	-1272	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*06	1440	N	1069	-0-	-371	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
*09	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*10	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	481	-0-	-1038	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

06	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10795	-0-	-582	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	11376	-0-	-1	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	10828	-0-	-182	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	11507	-0-	-149	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	10827	-0-	-453	-0-	10827	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					60
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					60
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					60
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	348	2	13	9	N	12					72
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					72
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					72

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	559	-0-	-461	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	816	-0-	-176	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	460	-0-	-500	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
08	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

06	1290	N	1016	-0-	-274	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	1822	-0-	-2053	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	2931	-0-	-882	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	1933	-0-	-1757	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
*11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

06	7860	X	7572	-0-	-288	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
10	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
*11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	411	-0-	-159	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

06	1692	N	1498	-0-	-194	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	609	-0-	-681	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

06	4680	X	4133	-0-	-547	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4743	-0-	-93	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4675	-0-	-161	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4020	-0-	-660	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	611	-0-	-3829	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					-0-
*05	132	N	65	-0-	-67	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*06	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1685	-0-	-547	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
*11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4147	-0-	-38	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2155	-0-	-2154	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3943	-0-	-77	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

06	2640	N	2377	-0-	-263	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	1985	-0-	-385	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1838	-0-	-549	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1891	-0-	-299	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

06	6270	X	5131	-0-	-1139	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5195	-0-	-1284	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5679	-0-	-335	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5234	-0-	-76	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5059	-0-	-180	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4884	-0-	-186	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3925	-0-	-605	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3700	-0-	-440	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1538	-0-	-787	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1352	-0-	-568	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		688	-0-	688	688	688	2			Y	-0-					-0-
*05	1441	N	753	-0-	-688	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
*08	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*09	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
09	2430	X	2143	-0-	-287	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2209	-0-	-147	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
11	2280	X	2097	-0-	-183	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

06	4110	X	3876	-0-	-234	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3975	-0-	-272	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2580	-0-	-303	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
08	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2740	-0-	-20	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2321	-0-	-1099	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	1907	-0-	-1627	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1086	-0-	-1363	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
09	2370	X	1563	-0-	-807	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
10	2449	X	1234	-0-	-1215	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	760	-0-	-290	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10754

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3320	-0-	-10	-0-	3295	2	25	9	N	23	50	1			27
07	3441	X	3429	-0-	-12	-0-	3429	2			N	-0-					27
08	3441	X	3379	-0-	-62	-0-	3379	2			N	-0-					27
09	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	3283	2			N	-0-					27
10	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2984	2			N	-0-					27
11	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	3226	2			N	-0-					27

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

06	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
11	2190	X	2042	-0-	-148	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	504	-0-	-666	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3152	-0-	-748	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3337	-0-	-413	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3569	-0-	-121	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8160	X	7670	-0-	-490	-0-	7670	2			N	-0-					40
07	8401	X	7977	-0-	-424	-0-	7977	2			N	-0-					40
08	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	7773	2			N	-0-					40
09	7830	X	7783	-0-	-47	-0-	7783	2			N	-0-					40
10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					40
*11	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					40

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1670	-0-	-340	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
*11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1389	N	687	-0-	-702	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	434	X	263	-0-	-171	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	56	-0-	-364	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	8329	-0-	-311	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8789	-0-	-139	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8861	-0-	-36	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8491	-0-	-89	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	8643	-0-	-161	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8279	-0-	-301	-0-	8279	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

06	3390	X	2088	-0-	-1302	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

06	2850	N	2436	-0-	-414	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2408	-0-	-537	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2481	-0-	-369	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1530	-0-	-392	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1187	-0-	-823	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

06	3360	X	2757	-0-	-603	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2483	-0-	-1020	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2886	-0-	-504	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	2794	-0-	-709	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
*11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	960	N	697	-0-	-263	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1752	-0-	-168	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1491	-0-	-648	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1164	-0-	-576	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2569	-0-	-810	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2631	-0-	-639	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

06	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					55
07	T. A.		209	-0-	209	209	209	2			N	-0-					55
08	T. A.		220	-0-	220	429	220	2			N	-0-					55
09	T. A.		240	-0-	240	669	240	2			N	-0-					55
10	T. A.		230	-0-	230	899	230	2			N	-0-					55
*11	1094	X	195	-0-	-899	-0-	195	2			N	-0-					55

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	696	-0-	-324	-0-	696	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1686	N	1627	-0-	-59	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
*11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

06	3000	N	2193	-0-	-807	465	2193	2			Y	-0-					-0-
07	2636	N	2171	-0-	-465	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1899	-0-	-231	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1559	-0-	-611	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1382	-0-	-538	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
10	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

*12	806	N	290	-0-	-516	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*01	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*10	1550	N	1056	-0-	-494	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	885	-0-	-645	-0-	885	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

06	3570	X	3322	-0-	-248	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2543	-0-	-1146	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3464	-0-	-106	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3236	-0-	-334	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

06	4920	X	3824	-0-	-1096	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4638	-0-	-72	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4680	-0-	-94	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3844	-0-	-776	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	567	-0-	-270	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
*01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
*02	1316	N	1121	-0-	-195	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
*03	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	1326	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2967	-0-	-133	1193	2967	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2405	-0-	-595	598	2405	2			Y	-0-					-0-
*07	2658	N	2060	-0-	-598	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
*08	2356	N	1964	-0-	-392	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*09	2280	N	1857	-0-	-423	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
07	651	X	205	-0-	-446	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	651	X	227	-0-	-424	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	660	X	78	-0-	-582	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
10	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
*11	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	N	2051	-0-	-469	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
*11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2421	-0-	-159	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2544	-0-	-96	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2592	-0-	-167	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2598	-0-	-6	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2229	-0-	-561	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	1776	-0-	-1164	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	1224	-0-	-1132	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
*11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	124	-0-	-776	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	2534	-0-	-1336	-0-	2534	2			N	-0-					34
07	4216	X	3207	-0-	-1009	-0-	3207	2			N	-0-					34
08	4216	X	3420	-0-	-796	-0-	3420	2			N	-0-					34
09	4080	X	3545	-0-	-535	-0-	3545	2			N	-0-					34
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					34
*11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					34

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1308	-0-	-372	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
07	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6373	-0-	-377	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6773	-0-	-357	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
*11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

06	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

06	6120	X	5579	-0-	-541	-0-	5579	2			Y	-0-					-0-
07	6014	X	5650	-0-	-364	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	3791	-0-	-1939	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
*11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

06	6600	X	6489	-0-	-111	-0-	6489	2			N	-0-					25
07	6820	X	6607	-0-	-213	-0-	6607	2			N	-0-					25
08	6820	X	6683	-0-	-137	-0-	6683	2			N	-0-					25
09	6540	X	6372	-0-	-168	-0-	6372	2			N	-0-					25
10	6727	X	6520	-0-	-207	-0-	6520	2			N	-0-					25
11	6480	X	6233	-0-	-247	-0-	6233	2			N	-0-					25

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2507	-0-	-43	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090

06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	845	-0-	-445	-0-	845	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	960	N	729	-0-	-231	-0-	729	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

06	9450	X	9182	-0-	-268	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9273	-0-	-399	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	9061	-0-	-611	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8642	-0-	-568	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8707	-0-	-810	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8042	-0-	-1138	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2108	-0-	-892	701	2108	2			Y	-0-					-0-
07	2998	N	2297	-0-	-701	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2151	-0-	-205	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1471	-0-	-629	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
*11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2670	-0-	-330	2150	2670	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2790	-0-	-310	1840	2790	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2761	-0-	-339	1501	2761	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1917	-0-	-1083	418	1917	2			Y	-0-					-0-
10	2790	N	2140	-0-	-650	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
*11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4081	-0-	-179	-0-	4081	2			N	-0-					13
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					13
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					13
09	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					13
10	4712	X	3924	-0-	-788	-0-	3924	2			N	-0-					13
11	4560	X	3474	-0-	-1086	-0-	3474	2			N	-0-					13

HEIN TRUST D WELL #: 6 RRCID -> 194468 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9642 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2176	-0-	-524	-0-	2176	2			N	-0-					25
07	2604	N	2108	-0-	-496	-0-	2108	2			N	-0-					25
08	2821	N	2145	-0-	-676	-0-	2145	2			N	-0-					25
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					25
10	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	2			N	-0-					25
*11	2697	N	2628	-0-	-69	-0-	2628	2			N	-0-					25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					67
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					67
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					67
09	1260	N	770	-0-	-490	-0-	770	2			N	-0-					67
10	1302	N	525	-0-	-777	-0-	525	2			N	-0-					67
11	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	2			N	-0-					67

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	327	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2435	-0-	-107	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2231	-0-	-739	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2118	-0-	-548	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	1424	-0-	-946	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2283	-0-	-567	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
*01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
*02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
*03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		4958	-0-	4958	4958	4958	2			Y	-0-					-0-
*05	9948	X	4990	-0-	-4958	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
*06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
*07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
*08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
*09	4530	X	3243	-0-	-1287	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
*10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
*11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	279	-0-	-411	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

06	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
*11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1430	-0-	-585	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	975	-0-	-405	-0-	975	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

*12	4805	X	3274	-0-	-1531	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
*01	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
*02	4228	X	3376	-0-	-852	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
*03	4588	X	4115	-0-	-473	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3648	-0-	3648	3648	3648	2			Y	-0-					-0-
*05	7253	X	3605	-0-	-3648	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
*06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
*07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
*08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
*09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
*10	4464	X	2395	-0-	-2069	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
11	4320	X	1569	-0-	-2751	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2440	-0-	-20	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1158	-0-	-822	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	1976	-0-	-380	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	2838	-0-	-372	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	998	-0-	-2195	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			Y	-0-					33
07	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					33
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					33
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					33
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					33
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					33

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					18
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					18
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					18
09	3750	X	2959	-0-	-791	-0-	2959	2			Y	-0-					18
10	4061	X	3826	-0-	-235	-0-	3826	2			Y	-0-					18
*11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4215	2	35	9	Y	32					50

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	682	N	331	-0-	-351	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	690	N	290	-0-	-400	-0-	290	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	497	-0-	-553	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5331	-0-	-69	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5417	-0-	-349	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5113	-0-	-377	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3215	-0-	-115	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	438	-0-	-337	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	276	-0-	-716	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	234	-0-	-516	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	192	-0-	-180	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3308	-0-	-660	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3299	-0-	-541	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
*11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2368	-0-	-632	1968	2368	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2183	-0-	-917	1051	2183	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2164	-0-	-936	115	2164	2			N	-0-					-0-
09	2167	N	2052	-0-	-115	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	270	1	6428	2	N	-0-					18
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	279	1	6376	2	N	-0-					18
08	7719	X	7302	-0-	-417	-0-	279	1	7023	2	N	-0-					18
09	7470	X	4895	-0-	-2575	-0-	216	1	4679	2	N	-0-					18
10	7781	X	3747	-0-	-4034	-0-	162	1	3585	2	N	-0-					18
11	7080	X	4957	-0-	-2123	-0-	198	1	4759	2	N	-0-					18

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
*01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					-0-
*02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-					-0-
*03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	5088	2			Y	-0-					-0-
*05	10078	X	4990	-0-	-5088	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
*06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
*07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
*08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
*09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
*10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
*11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6616	-0-	-614	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
07	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-
08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-
09	6630	X	6122	-0-	-508	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5650	-0-	-500	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					-0-
*11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
*11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

06	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

06	6240	X	5884	-0-	-356	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5408	-0-	-699	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5499	-0-	-515	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5234	-0-	-646	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5263	-0-	-131	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	5126	-0-	-94	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					19
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					19
08	2666	X	1794	-0-	-872	-0-	1794	2			N	-0-					19
09	2940	X	1485	-0-	-1455	-0-	1485	2			N	-0-					19
10	2356	N	1352	-0-	-1004	-0-	1352	2			N	-0-					19
11	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	2			N	-0-					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1190	-0-	-850	-0-	421	1	769	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1077	-0-	-969	-0-	472	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1351	-0-	-664	-0-	551	1	800	3	Y	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	269	1	1441	2	Y	18					18
							20	9									
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	239	1	1281	3	Y	3					29
							3	9									
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	230	1	1277	3	Y	17	29	1			17
							19	9									

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	11536	-0-	-914	-0-	600	1	10906	3	Y	27	3	8			33
							30	9									
07	12865	X	12215	-0-	-650	-0-	640	1	11553	3	Y	20	3	8			50
							22	9									
08	12865	X	12376	-0-	-489	-0-	673	1	11659	3	Y	40	57	1	2	8	31
							44	9									
09	12450	X	11734	-0-	-716	-0-	594	1	11140	2	Y	-0-	31	7			-0-
10	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	244	1	12580	3	Y	-0-					-0-
*11	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	604	1	10770	3	Y	97	79	1			18
							107	9									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3614	2	8	9	Y	7	5	8			24
07	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3614	2	14	9	Y	13	3	8			34
08	3875	X	2560	-0-	-1315	-0-	2559	2	1	9	Y	1	1	8			34
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-	34	7			-0-
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
*11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3329	2	15	9	Y	14	14	8			43
07	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	3254	2	15	9	Y	14	14	8			43
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3524	2	12	9	Y	11	11	8			43
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-	43	7			-0-
10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
*11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6272	-0-	-1108	-0-	326	1	5935	3	Y	10					14
							11	9									
07	7285	X	6351	-0-	-934	-0-	333	1	6008	3	Y	9					23
							10	9									
08	6479	X	6408	-0-	-71	-0-	349	1	6041	3	Y	16	26	1			13
							18	9									
09	6270	X	4543	-0-	-1727	-0-	230	1	4313	2	Y	-0-	13	7			-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	68	1	3510	3	Y	-0-					-0-
*11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	230	1	4097	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	221	-0-	-919	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	1178	X	223	-0-	-955	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	279	X	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	270	X	199	-0-	-71	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	1435	-0-	-1955	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	1359	-0-	-1710	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	1498	-0-	-1571	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
09	2970	X	1553	-0-	-1417	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	146	1	2660	3	Y	10					14
							11	9									
07	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	139	1	2509	3	Y	9					23
							10	9									
08	3007	X	2118	-0-	-889	-0-	115	1	1985	3	Y	16	26	1			13
							18	9									
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	156	1	2934	2	Y	-0-	13	7			-0-
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	59	1	3040	3	Y	-0-					-0-
*11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	144	1	2555	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	209	1	3808	3	Y	10					14
							11	9									
07	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	210	1	3794	3	Y	9					23
							10	9									
08	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	219	1	3797	3	Y	16	26	1			13
							18	9									
09	4020	X	3847	-0-	-173	-0-	195	1	3652	2	Y	-0-	13	7			-0-
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	87	1	4488	3	Y	-0-					-0-
*11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	214	1	3805	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8580	X	7271	-0-	-1309	-0-	7269	2	2	9	Y	2					6
07	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	7294	2			Y	-0-					6
08	7905	X	7595	-0-	-310	-0-	7595	2			Y	-0-					6
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			Y	-0-	6	7			-0-
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-
*11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
07	1674	X	1483	-0-	-191	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
08	1581	X	1382	-0-	-199	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
09	1440	X	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
*11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3506	-0-	-814	-0-	194	1	3312	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	2433	-0-	-2031	-0-	151	1	2282	3	Y	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	286	1	4281	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3933	-0-	-177	-0-	215	1	3693	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	209	1	3520	3	Y	23	18	1			9
							25	9									
*11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	176	1	3164	3	Y	14	17	1			6
							15	9									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	178	1	2616	3	Y	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	187	1	2867	3	Y	-0-					-0-
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	206	1	3140	3	Y	-0-					-0-
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	163	1	2444	2	Y	-0-					-0-
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	83	1	2894	3	Y	-0-					-0-
*11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	248	1	2655	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2195	-0-	-385	-0-	121	1	2064	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
07	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	170	1	2574	3	Y	19	17	1			6
							21	9									
08	2883	X	2671	-0-	-212	-0-	166	1	2493	3	Y	11	8	1			9
							12	9									
09	2790	X	1677	-0-	-1113	-0-	90	1	1553	2	Y	31	26	1	9	7	5
							34	9									
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	146	1	2466	3	Y	33	25	1			13
							36	9									
*11	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	152	1	2744	3	Y	20	24	1			9
							22	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	N	2242	-0-	-368	-0-	122	1	2083	3	Y	34	30	1			14
							37	9									
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	179	1	2697	3	Y	50	49	1			15
							55	9									
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	174	1	2619	3	Y	33	22	1			26
							36	9									
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	143	1	2461	2	Y	-0-	26	7			-0-
10	1800	N	2516	-0-	716	716	141	1	2375	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2447	-0-	-553	163	129	1	2318	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	5095	-0-	-2045	-0-	280	1	4795	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
07	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	466	1	7022	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
08	7254	X	6742	-0-	-512	-0-	419	1	6293	3	Y	27	15	1			21
							30	9									
09	7020	X	5867	-0-	-1153	-0-	319	1	5484	2	Y	58	48	1	21	7	10
							64	9									
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	328	1	5525	3	Y	60	47	1			23
							66	9									
*11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	346	1	6240	3	Y	35	43	1			15
							39	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	66	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	71	1	957	3	Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	67	1	990	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	65	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	99	1	1477	3	Y	-0-					-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3237	-0-	-873	-0-	280	1	2957	3	Y	-0-					12
07	3999	X	2750	-0-	-1249	-0-	240	1	2463	3	Y	43					55
							47	9									
08	3844	X	2970	-0-	-874	-0-	261	1	2709	3	Y	-0-					55
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	329	1	4058	2	Y	-0-	55	7			-0-
10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	169	1	3990	3	Y	-0-					-0-
*11	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	248	1	3401	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	241	1	3540	3	Y	16	2	8			31
							18	9									
07	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	221	1	3390	3	Y	27	1	8			57
							30	9									
08	3906	X	3225	-0-	-681	-0-	197	1	2999	3	Y	26	1	8			82
							29	9									
09	3810	X	2991	-0-	-819	-0-	188	1	2803	2	Y	-0-	82	7			-0-
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	92	1	3217	3	Y	-0-					-0-
*11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	282	1	3015	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	993	-0-	-87	-0-	67	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	704	-0-	-350	-0-	48	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	376	-0-	-523	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	161	-0-	-829	-0-	7	1	107	2	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	22	1			3

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	999	-0-	-81	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
10	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	181	1	3292	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	180	1	3247	3	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1991	-0-	-1946	-0-	109	1	1882	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	183	1	3433	2	Y	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	71	1	3640	3	Y	-0-					-0-
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	189	1	3366	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	722	3	Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	342	3	Y	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	223	1	3135	3	Y	-0-					-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	218	1	3049	3	Y	-0-					-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	216	1	3099	3	Y	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	269	1	3679	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	377	1	4915	3	Y	13	16	1			4
							14	9									
*11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	386	1	4878	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	294	-0-	-140	-0-	18	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	908	2	Y	-0-					-0-
10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	34	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*11	919	X	919	-0-	-0-	-0-	79	1	840	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2082	-0-	-198	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3960	-0-	-39	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3382	-0-	-488	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
*11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	16284	2	2	9	Y	2					31
07	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18732	2	10	9	Y	9					40
08	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18712	2			Y	-0-					40
09	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	2			Y	-0-	40	7			-0-
10	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	16801	2			Y	-0-					-0-
*11	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16665	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	236	1	4294	3	Y	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	227	1	4099	3	Y	-0-					-0-
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	216	1	3746	3	Y	-0-					-0-
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	220	1	4126	2	Y	-0-					-0-
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	91	1	4662	3	Y	-0-					-0-
*11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	225	1	3999	3	Y	-0-					-0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

06	1590	N	1029	-0-	-561	-0-	364	1	664	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	454	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	565	1	819	3	N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	331	1	1774	2	N	18					18
							20	9									
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	361	1	1935	3	N	3					29
							3	9									
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	370	1	2048	3	N	25	35	1			19
							28	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	129	1	1870	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	143	1	1933	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	129	1	1917	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1796	-0-	-214	-0-	127	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	136	1	2089	3	N	-0-					-0-
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	124	1	1835	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

06	3030	X	2296	-0-	-734	-0-	156	1	2136	3	Y	4					25
							4	9									
07	2945	X	2577	-0-	-368	-0-	177	1	2392	3	Y	7					32
							8	9									
08	2945	X	2661	-0-	-284	-0-	181	1	2480	3	Y	-0-					32
09	2850	X	2536	-0-	-314	-0-	152	1	2336	2	Y	44	44	1	32	7	-0-
							48	9									
10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	66	1	2750	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3042	-0-	42	42	183	1	2831	3	Y	25	22	1			3
							28	9									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

06	3900	X	3792	-0-	-108	-0-	241	1	3537	3	N	13					30
							14	9									
07	4371	X	3514	-0-	-857	-0-	214	1	3277	3	N	21					51
							23	9									
08	4371	X	2901	-0-	-1470	-0-	177	1	2696	3	N	25					76
							28	9									
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	291	1	4344	2	N	178	178	1	76	7	-0-
							196	9									
10	3906	X	2237	-0-	-1669	-0-	62	1	2175	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	3750	-0-	-30	-0-	322	1	3428	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4535	-0-	-611	-0-	4535	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3992	-0-	-988	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
10	5022	X	4148	-0-	-874	-0-	29	1	4119	2	Y	-0-					-0-
11	4710	X	3640	-0-	-1070	-0-	25	1	3615	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	5087	-0-	-1213	-0-	5084	2	3	9	N	3					17
07	6076	X	5239	-0-	-837	-0-	5239	2			N	-0-					17
08	5859	X	5093	-0-	-766	-0-	5093	2			N	-0-					17
09	5490	X	4432	-0-	-1058	-0-	4432	2			N	-0-	17	7			-0-
10	5084	X	4912	-0-	-172	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*11	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	74	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	79	1	1107	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	88	1	1263	3	N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	997	-0-	-181	-0-	71	1	926	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	868	-0-	-452	-0-	63	1	805	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	945	-0-	-264	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	767	-0-	-313	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	603	-0-	-513	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	900	N	744	-0-	-156	-0-	744	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	8516	-0-	-4380	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12331	-0-	-565	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	10806	-0-	-1674	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	11726	-0-	-1263	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
*11	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13256	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4122	-0-	-408	-0-	214	1	3897	3	N	10					14
							11	9									
07	4464	X	4152	-0-	-312	-0-	217	1	3925	3	N	9					23
							10	9									
08	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	217	1	3763	3	N	16	26	1			13
							18	9									
09	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	198	1	3705	2	N	-0-	13	7			-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	85	1	4355	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3855	-0-	-255	-0-	205	1	3650	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9150	X	6331	-0-	-2819	-0-	6330	2	1	9	N	1					54
07	9145	X	4888	-0-	-4257	-0-	4878	2	10	9	N	9	57	1			6
08	9145	X	8857	-0-	-288	-0-	8857	2			N	-0-					6
09	8010	X	7452	-0-	-558	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
10	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
*11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9960	X	8023	-0-	-1937	-0-	8021	2	2	9	N	2					2
07	9455	X	8155	-0-	-1300	-0-	8144	2	11	9	N	10	5	1			7
08	9331	X	7896	-0-	-1435	-0-	7896	2			N	-0-					7
09	8670	X	6891	-0-	-1779	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	7349	-0-	-308	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
11	7410	X	6930	-0-	-480	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1182	-0-	-348	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5469	-0-	-1311	-0-	5465	2	4	9	N	4					46
07	6572	X	5957	-0-	-615	-0-	5938	2	19	9	N	17	51	1			12
08	6417	X	5685	-0-	-732	-0-	5685	2			N	-0-					12
09	5970	X	4987	-0-	-983	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4911	-0-	-1072	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4877	-0-	-883	-0-	4877	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	737	-0-	-643	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	782	-0-	-272	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		550	-0-	550	550	550	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		628	-0-	628	1178	628	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	765	1	1519	2	N	-0-					-0-
07	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	840	1	1587	2	N	-0-					-0-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	865	1	2837	2	N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1115	1	2092	2	N	-0-					-0-
*10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	955	1	2051	2	N	-0-					-0-
*11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	936	1	1543	2	N	-0-					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	542	-0-	-946	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	242	1	248	2	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	268	1	239	2	N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	268	1	265	2	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	259	1	234	2	N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	266	1	205	2	N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	709	-0-	-491	-0-	259	1	450	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	268	1	436	2	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	268	1	335	2	N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	259	1	530	2	N	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	268	1	450	2	N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	310	-0-	-260	-0-	167	1	143	2	N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	268	1	206	2	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	224	1	197	2	N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	193	1	171	2	N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	265	1	204	2	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2590	2	195	9	N	177	177	1			-0-
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2116	-0-	-581	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	26	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	325	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	343	1	3704	2	Y	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	360	1	3736	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2619	-0-	-1101	-0-	253	1	2366	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3557	-0-	-43	-0-	300	1	3257	2	Y	-0-					-0-
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	280	1	3531	2	Y	-0-					-0-
*11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	301	1	3457	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2119	-0-	-1181	-0-	180	1	1939	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2082	-0-	-1204	-0-	183	1	1899	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1297	-0-	-1555	-0-	125	1	1172	2	Y	-0-					-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	220	1	2393	2	Y	-0-					-0-
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	321	1	4047	2	Y	-0-					-0-
*11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	209	1	2402	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	180	1	1946	2	Y	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	208	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	149	1	1399	2	Y	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	210	1	2286	2	Y	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	125	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	89	1	1017	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	150	1	1618	2	Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	164	1	1702	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1314	-0-	-577	-0-	127	1	1187	2	Y	-0-					-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	167	1	1812	2	Y	-0-					-0-
10	1900	N	4752	-0-	2852	2852	350	1	4402	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3898	-0-	898	3750	312	1	3586	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

06	4830	X	4357	-0-	-473	-0-	369	1	3988	2	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	384	1	3983	2	Y	-0-			-0-
08	4743	X	3950	-0-	-793	-0-	381	1	3569	2	Y	-0-			-0-
09	4590	X	3799	-0-	-791	-0-	320	1	3479	2	Y	-0-			-0-
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	336	1	4234	2	Y	-0-			-0-
*11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	341	1	3920	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

06	1320	N	898	-0-	-422	-0-	76	1	822	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	110	1	1139	2	Y	-0-			-0-
08	1271	N	775	-0-	-496	-0-	75	1	700	2	Y	-0-			-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	106	1	1149	2	Y	-0-			-0-
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1417	2	Y	-0-			-0-
*11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	Y	-0-			-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	50	1	519	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	42	1	391	2	Y	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	551	2	Y	-0-			-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	192	1	577	2	Y	3			12
							3	9							
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	166	1	594	2	Y	-0-			12
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	170	1	582	2	Y	-0-			12
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	160	1	629	2	Y	1			13
							1	9							
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	185	1	632	2	Y	2			15
							2	9							
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	167	1	590	2	Y	1			16
							1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	249	1	2686	2	Y	-0-			-0-
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	298	1	3094	2	Y	-0-			-0-
08	2883	X	1367	-0-	-1516	-0-	132	1	1235	2	Y	-0-			-0-
09	2850	X	1289	-0-	-1561	-0-	109	1	1180	2	Y	-0-			-0-
10	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	155	1	1958	2	Y	-0-			-0-
*11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	227	1	2610	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	193	1	2084	2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	316	-0-	-2164	-0-	28	1	288	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	1552	-0-	-990	-0-	150	1	1402	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	1277	-0-	-1003	-0-	108	1	1169	2	Y	-0-			-0-
10	1900	N	3749	-0-	1849	1849	276	1	3473	2	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2986	-0-	-14	1835	239	1	2747	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	418	1	4511	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4903	-0-	-212	-0-	431	1	4472	2	Y	-0-			-0-
08	5115	X	3503	-0-	-1612	-0-	338	1	3165	2	Y	-0-			-0-
09	4920	X	4417	-0-	-503	-0-	372	1	4045	2	Y	-0-			-0-
10	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	394	1	4963	2	Y	-0-			-0-
*11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	401	1	4607	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	111	1	900	2	N	-0-			39
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	108	1	839	2	N	-0-			39
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	111	1	811	2	N	-0-			39
09	1020	N	861	-0-	-159	-0-	102	1	759	2	N	-0-			39
10	961	N	757	-0-	-204	-0-	106	1	651	2	N	-0-			39
11	900	N	819	-0-	-81	-0-	101	1	718	2	N	-0-			39

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	747	-0-	-243	-0-	186	1	559	2	Y	2					18
							2	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	232	1	827	2	Y	-0-					18
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	233	1	798	2	Y	-0-					18
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	198	1	776	2	Y	2					20
							2	9									
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	239	1	817	2	Y	2					22
							2	9									
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	222	1	784	2	Y	2					24
							2	9									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	181	1	1461	2	N	-0-					60
07	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	184	1	1432	2	N	-0-					60
08	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	183	1	1333	2	N	-0-	60	7			-0-
09	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	175	1	1301	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	922	-0-	-690	-0-	129	1	793	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	130	1	929	2	N	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	507	1	1523	2	Y	6					37
							7	9									
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	555	1	1979	2	Y	-0-					37
08	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	527	1	1805	2	Y	-0-					37
09	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	493	1	1933	2	Y	3					40
							3	9									
10	1900	N	2414	-0-	514	514	545	1	1862	2	Y	6					46
							7	9									
*11	2832	N	2318	-0-	-514	-0-	510	1	1802	2	Y	5					51
							6	9									

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					1
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	10	1	34	2	Y	-0-					1
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-					1
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	Y	1					2
							1	9									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	19	1	64	2	Y	-0-					2
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	2	Y	-0-					2

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	84	1	252	2	Y	1					9
							1	9									
07	372	N	270	-0-	-102	-0-	59	1	211	2	Y	-0-					9
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	78	1	268	2	Y	-0-					9
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	73	1	288	2	Y	-0-					9
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	Y	-0-					9
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	45	1	160	2	Y	1					10
							1	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	308	1	2485	2	N	-0-					95
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	315	1	2444	2	N	-0-					95
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	308	1	2242	2	N	-0-					95
09	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	302	1	2244	2	N	-0-					95
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	385	1	2366	2	N	-0-					95
*11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	315	1	2240	2	N	-0-					95

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	221	1	665	2	Y	3					14
							3	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	218	1	776	2	Y	-0-					14
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	201	1	690	2	Y	-0-					14
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	214	1	838	2	Y	1					15
							1	9									
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	222	1	757	2	Y	3					18
							3	9									
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	227	1	803	2	Y	2					20
							2	9									

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	151	1	1628	2	Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	165	1	1707	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1328	-0-	-625	-0-	128	1	1200	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	139	1	1516	2	Y	-0-					-0-
10	1900	N	1963	-0-	63	63	144	1	1819	2	Y	-0-					-0-
*11	1804	N	1741	-0-	-63	-0-	139	1	1602	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	44	1	474	2	Y	-0-			-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	336	-0-	-222	-0-	32	1	304	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	38	1	418	2	Y	-0-			-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-			-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	436	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-			-0-
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-			-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			-0-
09	4020	X	107	-0-	-3913	-0-	9	1	98	2	Y	-0-			-0-
10	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
*11	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	294	1	3174	2	Y	-0-			-0-
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	293	1	3043	2	Y	-0-			-0-
08	3131	X	2374	-0-	-757	-0-	229	1	2145	2	Y	-0-			-0-
09	3480	X	2521	-0-	-959	-0-	212	1	2309	2	Y	-0-			-0-
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	252	1	3169	2	Y	-0-			-0-
*11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	185	1	2131	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	110	1	1138	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	99	1	925	2	Y	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	92	1	1004	2	Y	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	92	1	1053	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	63	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	543	-0-	-139	-0-	52	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	54	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	55	1	688	2	Y	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

06	510	N	380	-0-	-130	-0-	32	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	46	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	Y	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	60	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	66	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	372	-0-	-279	-0-	36	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	364	-0-	-266	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

06	1890	X	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					65
07	2170	X	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			N	-0-					65
08	2170	X	2008	-0-	-162	-0-	2008	2			N	-0-					65
09	2100	X	1929	-0-	-171	-0-	1929	2			N	-0-					65
10	2108	X	2026	-0-	-82	-0-	2005	2	21	9	N	19					84
11	2040	X	2005	-0-	-35	-0-	2005	2			N	-0-					84

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	93	1	1689	3	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	95	1	1705	3	Y	-0-					-0-
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	94	1	1636	3	Y	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	86	1	1612	2	Y	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	35	1	1792	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	88	1	1575	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	126	2	66	9	N	60					60
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	24					84
							26	9									
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	39	101	1			22
							43	9									

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (9800) //CONT.// 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27	R	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
08	93	#	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "F" WELL #: 2 RRCID -> 206607 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26234		26234	-0-	-0-	-0-	710	1	25052	2	N	429	460	1			162
							472	9									
07	20243		12457	-0-	-7786	-0-	688	1	11557	2	N	193	267	1			88
							212	9									
08	31837		18121	-0-	-13716	-0-	1422	1	16354	2	N	314	236	1			166
							345	9									
09	30810		21027	-0-	-9783	-0-	1464	1	19087	2	N	433	545	1			54
							476	9									
10	27094	#	21342	-0-	-5752	-0-	1467	1	19442	2	N	394	288	1			160
							433	9									
11	26220	#	21488	-0-	-4732	-0-	1550	1	19285	2	N	594	626	1			128
							653	9									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1975	-0-	1975 B	-25385	309	1	1665	2	N	1	2	1			62
							1	9									
07	T. A.		1632	-0-	1632 B	-23753	244	1	1329	2	N	54	115	1			1
							59	9									
08	T. A.		2025	-0-	2025 B	-21728	323	1	1700	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	0	#	1417	-0-	1417 B	-20311	1250	2	126	3	N	37	2	7			37
							41	9									
*10	T. A.		1596	-0-	1596 B	-18715	1594	3	2	9	N	2	1	1			38
11	T. A.		2062	-0-	2062 B	-16653	2058	3	4	9	N	4	1	1			41

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	190	-0-	190 B	-6771	29	1	161	2	N	-0-					-0-
07	0	N	166	-0-	166 B	-6605	19	1	147	2	N	-0-					-0-
08	93	N	111	-0-	18 B	-6587	10	1	101	2	N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89 B	-6587	1	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-6587					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-6587					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				130
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				130
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				130
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				130
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				130
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				130

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	100	4	6	9	N	5					150
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	4			N	-0-					150
08	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					150
09	5023	R	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					150
10	11332		11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					150
*11	4168	R	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					150

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	863	2	N	63	67	1			40
							69	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	104	1	806	2	N	57	55	1			42
							63	9									
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	79	1	836	2	N	76	78	1			40
							84	9									
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	67	1	717	2	N	65	97	1			8
							72	9									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	92	1	852	2	N	62	45	1			25
							68	9									
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	94	1	859	2	N	88	94	1			19
							97	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	352	1	39	2	N	26	1	8			75
							2226	3	29	9							
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	398	1	45	2	N	7	1	8			81
							2416	3	8	9							
08	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	430	1	82	2	N	-0-					81
							2366	3									
09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	382	1	51	2	N	-0-					81
							2319	3									
10	2852	N	2388	-0-	-464	-0-	295	1	37	2	N	-0-					81
							2056	3									
11	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	304	1	43	2	N	-0-					81
							2194	3									

LA REFORMA (Q) //CONT.// 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	18	1	180	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	121	1	686	2	N	11	13	1			4
							12	9									
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	87	1	673	2	N	11	10	1			5
							12	9									
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	63	1	660	2	N	9	9	1			5
							10	9									
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	55	1	595	2	N	9	13	1			1
							10	9									
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	N	10	7	1			4
							11	9									
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	67	1	613	2	N	14	15	1			3
							15	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	40 44	1 9	1419	2	N	40	27	1			16
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	87 51	1 9	1458	2	N	46	40	1			22
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38 30	1 9	434	2	N	27	35	1			14
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	147 69	1 9	1922	2	N	63	69	1			8
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	131 62	1 9	1738	2	N	56	41	1			23
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	77 19	1 9	959	2	N	17	36	1			4

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1101	2	12	9	N	11					165
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1107	2	7	9	N	6	146	1			25
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					25
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1124	2	18	9	N	16					41
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1169	2	12	9	N	11					52
11	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	1022	2			N	-0-					52

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5737					N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (8650) 50953 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: RRCID -> 189430 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8578 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3380		3380	-0-	-0-	-0-	518	1	47	2	Y	133	192	1	4	8	90
							2669	3	146	9							
07	2077		1157	-0-	-920	-0-	220	1	16	2	Y	49	1	8			138
							867	3	54	9							
08	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	52					190
09	3840	#	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	15					205
10	7970		7970	-0-	-0-	-0-	1041	1	124	2	Y	-0-					205
							6805	3									
*11	7111		7111	-0-	-0-	-0-	1047	1	115	2	Y	102	196	1			111
							5837	3	112	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	21	1	21	2	N	1	1	8			88
							1210	3	1	9							
07	1457	X	943	-0-	-514	-0-	17	1	17	2	N	3	3	8			88
							906	3	3	9							
08	1457	X	1301	-0-	-156	-0-	24	1	43	2	N	-0-					88
							1234	3									
09	1410	X	1064	-0-	-346	-0-	18	1	22	2	N	-0-					88
							1024	3									
10	1302	X	938	-0-	-364	-0-	19	1	16	2	N	-0-					88
							903	3									
11	1260	X	1009	-0-	-251	-0-	20	1	19	2	N	-0-					88
							970	3									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	741	1	67	2	Y	4	4	8			-0-
							3822	3	4	9							
07	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	905	1	67	2	Y	5	5	8			-0-
							3567	3	6	9							
08	4805	X	4744	-0-	-61	-0-	1051	1	124	2	Y	-0-					-0-
							3569	3									
09	4650	X	4233	-0-	-417	-0-	895	1	72	2	Y	-0-					-0-
							3266	3									
10	4774	X	2977	-0-	-1797	-0-	389	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2542	3									
11	4620	X	1799	-0-	-2821	-0-	269	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1500	3									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	223	1	20	2	Y	3	3	8			-0-
							1152	3	3	9							
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	288	1	21	2	Y	4	4	8			-0-
							1137	3	4	9							
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	305	1	36	2	Y	-0-					-0-
							1037	3									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	368	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1345	3									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	165	1	20	2	Y	-0-					-0-
							1076	3									
*11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	195	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1089	3									

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					84
							182	3									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	20					104
							137	3	22	9							
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	3					107
							121	3	3	9							
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	-0-					107
							161	3									
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					107
							85	3									
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	12	1	1	2	N	-0-					107
							69	3									

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	284	1	4595	2	N	6	5	1			10
							7	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	447	1	3459	2	N	7	6	1			11
							8	9									
08	868	X	343	-0-	-525	-0-	332	1	11	9	N	10	16	1			5
09	840	X	46	-0-	-794	-0-	44	1	2	9	N	2	7	1			-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	6581	-0-	-1819	-0-	383	1	6185	2	Y	12	94	1			11
							13	9									
07	8370	X	6704	-0-	-1666	-0-	383	1	6321	2	Y	-0-					11
08	7781	X	7380	-0-	-401	-0-	356	1	7024	2	Y	-0-					11
09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	367	1	7911	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	403	1	8352	2	Y	11					12
							12	9									
*11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	427	1	8339	2	Y	34	17	1			29
							37	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3091	-0-	-299	-0-	179	1	2894	2	N	16					140
							18	9									
07	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	160	1	2647	2	N	17					157
							19	9									
08	3720	X	2719	-0-	-1001	-0-	130	1	2572	2	N	15					172
							17	9									
09	3600	X	2862	-0-	-738	-0-	126	1	2715	2	N	19					191
							21	9									
10	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	228	1	4716	2	N	28					219
							31	9									
*11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	169	1	3312	2	N	21	195	1			45
							23	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	4871	-0-	-1309	-0-	282	1	4541	2	Y	44	96	1			41
							48	9									
07	6386	X	5118	-0-	-1268	-0-	291	1	4754	2	Y	66					107
							73	9									
08	5673	X	5321	-0-	-352	-0-	254	1	4980	2	Y	79					186
							87	9									
09	4920	X	4721	-0-	-199	-0-	206	1	4424	2	Y	83	177	1			92
							91	9									
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	230	1	4742	2	Y	76					168
							84	9									
*11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	263	1	5137	2	Y	70	178	1			60
							77	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5931	-0-	2931	2931	877	1	4956	2	Y	89	130	1			80
							98	9									
07	8878	X	5947	-0-	-2931	-0-	669	1	5173	2	Y	95	136	1			39
							105	9									
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	482	1	5088	2	Y	79					118
							87	9									
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	517	1	5560	2	Y	80	146	1			52
							88	9									
10	6138	X	6092	-0-	-46	-0-	582	1	5413	2	Y	88					140
							97	9									
*11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	675	1	6143	2	Y	87	139	1			88
							96	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18570	X	3277	-0-		-15293	-0-		191	1	3065	2	N	19	187	1			34
									21	9									
07	16616	X	3549	-0-		-13067	-0-		200	1	3303	2	N	42					76
									46	9									
08	15407	X	7673	-0-		-7734	-0-		553	1	6991	2	N	117					193
									129	9									
09	15939	X	15939	-0-		-0-	-0-		795	1	14948	2	N	178	196	1			175
									196	9									
10	20310	X	20310	-0-		-0-	-0-		1032	1	19073	2	N	186	194	1			167
									205	9									
*11	14234	X	14234	-0-		-0-	-0-		778	1	13284	2	N	156	197	1			126
									172	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	4392	-0-		-318	-0-		653	1	3695	2	Y	40	147	1			36
									44	9									
07	4867	X	4379	-0-		-488	-0-		497	1	3847	2	Y	32	55	1			13
									35	9									
08	4836	X	4331	-0-		-505	-0-		373	1	3929	2	Y	26					39
									29	9									
09	4380	X	3838	-0-		-542	-0-		324	1	3484	2	Y	27	49	1			17
									30	9									
10	4526	X	4475	-0-		-51	-0-		431	1	4011	2	Y	30					47
									33	9									
11	4380	X	4184	-0-		-196	-0-		411	1	3742	2	Y	28	46	1			29
									31	9									

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16859	X	9078	-0-		-7781	-0-		1345	1	7602	2	N	119	188	1			75
									131	9									
07	10751	X	10751	-0-		-0-	-0-		1215	1	9396	2	N	127					202
									140	9									
08	8777	X	8777	-0-		-0-	-0-		1065	1	7572	2	N	127	182	1			147
									140	9									
09	7421	X	7421	-0-		-0-	-0-		834	1	6466	2	N	110	185	1			72
									121	9									
10	7727	X	7727	-0-		-0-	-0-		970	1	6599	2	N	144					216
									158	9									
*11	8026	X	8026	-0-		-0-	-0-		1036	1	6824	2	N	151	190	1			177
									166	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	867	-0-		-1833	-0-		114	1	738	2	N	14	178	1			13
									15	9									
07	2790	X	680	-0-		-2110	-0-		71	1	603	2	N	5					18
									6	9									
08	3563	X	3563	-0-		-0-	-0-		295	1	3169	2	N	90					108
									99	9									
09	7326	X	7326	-0-		-0-	-0-		585	1	6592	2	N	135	186	1			57
									149	9									
10	5752	X	5752	-0-		-0-	-0-		518	1	5117	2	N	106					163
									117	9									
*11	4788	X	4788	-0-		-0-	-0-		445	1	4248	2	N	86	194	1			55
									95	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	36	1	576	2	N	15					155
							17	9									
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	33	1	549	2	N	15					170
							17	9									
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	35	1	688	2	N	17					187
							19	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	14	184	1			17
							15	9									
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	N	15					32
							17	9									
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	N	20					52
							22	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2842	-0-	-578	-0-	304	1	2495	2	N	39					171
							43	9									
07	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	319	1	2712	2	N	35					206
							39	9									
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	323	1	3313	2	N	110	197	1			119
							121	9									
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	317	1	3593	2	N	65					184
							72	9									
10	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	295	1	2904	2	N	47	194	1			37
							52	9									
11	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	296	1	2852	2	N	60					97
							66	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	2139	-0-	-3441	-0-	118	1	1914	2	N	97					242
							107	9									
07	4092	X	2273	-0-	-1819	-0-	125	1	2070	2	N	71	186	1			127
							78	9									
08	3534	X	2434	-0-	-1100	-0-	113	1	2236	2	N	77					204
							85	9									
09	3120	X	2318	-0-	-802	-0-	98	1	2117	2	N	94	192	1			106
							103	9									
10	3224	X	1744	-0-	-1480	-0-	76	1	1566	2	N	93					199
							102	9									
11	2370	X	1776	-0-	-594	-0-	81	1	1589	2	N	96	188	1			107
							106	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3180	-0-	-810	-0-	180	1	2914	2	N	78	185	1			65
							86	9									
07	4123	X	2930	-0-	-1193	-0-	163	1	2694	2	N	66					131
							73	9									
08	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	143	1	2819	2	N	86	188	1			29
							95	9									
09	3240	X	2888	-0-	-352	-0-	124	1	2666	2	N	89					118
							98	9									
10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	196	1	4070	2	N	88					206
							97	9									
*11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	184	1	3592	2	N	89	176	1			119
							98	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

06	1110	X	1008	-0-	-102	-0-	97 1 1 9	910	2	N	1	1	8			-0-
07	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	100 1 3 9	1026	2	N	3	3	8			-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-					-0-
09	1080	X	877	-0-	-203	-0-	1 1	876	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	833	-0-	-283	-0-	833 2			N	-0-					-0-
11	1080	X	671	-0-	-409	-0-	55 1	616	2	N	-0-					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 131877 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7630 - 7657

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P & A 02-21-13

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3317	-0-	-913	-0-	319	1	2998	2	N	-0-					7
07	4867	X	4762	-0-	-105	-0-	422	1	4338	2	N	2	2	8			7
							2	9									
08	4867	X	4844	-0-	-23	-0-	482	1	4362	2	N	-0-					7
09	4710	X	4111	-0-	-599	-0-	6	1	4105	2	N	-0-	7	7			-0-
10	4774	X	4339	-0-	-435	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3355	-0-	-1265	-0-	273	1	3082	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	215	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	184	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	148	1	3898	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	1673	-0-	-1717	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1241	-0-	-2262	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	1518	-0-	-1872	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4852	-0-	-8	-0-	220	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	250	1	4980	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	159	1	4199	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	2443	-0-	-2417	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1527	-0-	-3495	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	691	-0-	-4169	-0-	691	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	907	-0-	-3473	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	852	-0-	-3674	-0-	41	1	811	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	849	-0-	-3677	-0-	31	1	818	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	647	-0-	-3223	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	584	-0-	-3415	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	900	X	414	-0-	-486	-0-	414	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	274	1	5771	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	260	1	5180	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5245	-0-	-273	-0-	192	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	3143	-0-	-2197	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	2856	-0-	-2662	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	1922	-0-	-3418	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	638	-0-	-232	-0-	198	1	440	2	N	-0-					25
07	899	X	688	-0-	-211	-0-	200	1	488	2	N	-0-					25
08	775	X	677	-0-	-98	-0-	208	1	469	2	N	-0-					25
*09	750	X	24	-0-	-726	-0-	24	2			N	-0-	25	7			-0-
10	775	X	270	-0-	-505	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	660	X	421	-0-	-239	-0-	421	2			N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) //CONT.// 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	2953	-0-	-377	-0-	284	1	2669	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2667	-0-	-774	-0-	236	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3270	X	2493	-0-	-777	-0-	3	1	2490	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2665	-0-	-714	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	213	1	2404	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	#	785	-0-	-235	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
08	992	#	129	-0-	-863	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	960	#	203	-0-	-757	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
10	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	#	833	-0-	-367	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 13094

06	4620	X	3088	-0-	-1532	-0-	90	1	2964	2	N	31	181	1			37
							34	9									
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	90	1	4739	2	N	57					94
							63	9									
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	90	1	4193	2	N	55					149
							61	9									
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	90	1	3538	2	N	46					195
							51	9									
10	4898	X	3929	-0-	-969	-0-	90	1	3788	2	N	46	179	1			62
							51	9									
11	4740	X	3573	-0-	-1167	-0-	90	1	3450	2	N	30					92
							33	9									

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

06	4980	X	4416	-0-	-564	-0-	300	1	4086	2	N	27	175	1			27
							30	9									
07	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	300	1	4443	2	N	10					37
							11	9									
08	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	300	1	4302	2	N	30					67
							33	9									
09	4890	X	4315	-0-	-575	-0-	300	1	3987	2	N	25					92
							28	9									
10	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	300	1	4188	2	N	18					110
							20	9									
11	4590	X	4297	-0-	-293	-0-	300	1	3973	2	N	22					132
							24	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

06	9300	X	8855	-0-	-445	-0-	420	1	8107	2	N	298	370	1			90
							328	9									
07	9486	X	9028	-0-	-458	-0-	420	1	8301	2	N	279	183	1			186
							307	9									
08	9486	X	8577	-0-	-909	-0-	420	1	7846	2	N	283	361	1			108
							311	9									
09	9180	X	9013	-0-	-167	-0-	510	1	8203	2	N	273	179	1			202
							300	9									
10	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	510	1	8355	2	N	272	354	1			120
							299	9									
11	8850	X	8515	-0-	-335	-0-	450	1	7783	2	N	256	183	1			193
							282	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3429	-0-	-21	-0-	730	1	2653	3	Y	42	33	1			33
							46	9									
07	3565	X	3016	-0-	-549	-0-	737	1	2237	3	Y	38	30	1			41
							42	9									
08	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	844	1	2850	3	Y	57	38	1			60
							63	9									
09	3660	X	3399	-0-	-261	-0-	910	1	2444	3	Y	41	41	1			60
							45	9									
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1058	1	2982	3	Y	45	73	1			32
							50	9									
11	3630	X	3339	-0-	-291	-0-	682	1	2593	3	Y	58	31	1			59
							64	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
07	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

06	11940	X	11248	-0-	-692	-0-	2303	1	8371	3	Y	522	534	1			414
							574	9									
07	12338	X	10144	-0-	-2194	-0-	2376	1	7208	3	Y	509	372	1			551
							560	9									
08	12338	X	11087	-0-	-1251	-0-	2412	1	8147	3	Y	480	509	1			522
							528	9									
09	11940	X	8732	-0-	-3208	-0-	2256	1	6057	3	Y	381	360	1			543
							419	9									
10	11625	X	10547	-0-	-1078	-0-	2623	1	7392	3	Y	484	684	1			343
							532	9									
11	11250	X	9786	-0-	-1464	-0-	1936	1	7360	3	Y	445	332	1			456
							490	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	39116					N	138	158	1			202
07	0		-0-	-0-	-0-	39116					N	15					217
08	0		-0-	-0-	-0-	39116					N	-0-					217
09	0		47	-0-	47	39163	47	2			N	-0-	196	1			21
10	0		105	-0-	105	39268	105	1			N	-0-					21
11	58200	X	-0-	-0-	-58200	-0-					N	-0-					21

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5791	-0-	-629	-0-	330	1	5370	2	N	83	182	1			102
							91	9									
07	6634	X	5832	-0-	-802	-0-	330	1	5416	2	N	78					180
							86	9									
08	6634	X	6034	-0-	-600	-0-	330	1	5620	2	N	76	183	1			73
							84	9									
09	5880	X	5559	-0-	-321	-0-	300	1	5176	2	N	75					148
							83	9									
10	5983	X	5826	-0-	-157	-0-	300	1	5442	2	N	76					224
							84	9									
11	5790	X	4888	-0-	-902	-0-	285	1	4529	2	N	67	176	1			115
							74	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7710	X	1323	-0-	-6387	-0-	173	1	1150	2	Y	-0-	56	1			11
07	7967	X	1593	-0-	-6374	-0-	178	1	1415	2	Y	-0-					11
08	6448	X	1057	-0-	-5391	-0-	105	1	952	2	Y	-0-					11
09	5940	X	2352	-0-	-3588	-0-	306	1	1998	2	Y	44	55	1			-0-
							48	9									
10	DLQ G-10		2357	-0-	2357	2357	315	1	2001	2	Y	37					37
							41	9									
11	DLQ G-10		1658	-0-	1658	4015	334	1	1281	2	Y	39	73	1			3
							43	9									

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	202	1	1340	2	N	20					170
							22	9									
*07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	181	1	1439	2	N	51					221
							56	9									
*08	1426	X	1094	-0-	-332	-0-	106	1	968	2	N	18	182	1			57
							20	9									
*09	1560	X	469	-0-	-1091	-0-	62	1	407	2	N	-0-					57
10	1612	X	508	-0-	-1104	-0-	64	1	408	2	N	33					90
							36	9									
11	2220	X	351	-0-	-1869	-0-	68	1	261	2	N	20					110
							22	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	356	1	2365	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1054	-0-	-837	-0-	118	1	936	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	698	-0-	-1193	-0-	69	1	629	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	789	-0-	-1041	-0-	105	1	684	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	794	-0-	-1097	-0-	108	1	686	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	554	-0-	-1276	-0-	115	1	439	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

06	5610	X	4524	-0-	-1086	-0-	586	1	3891	2	Y	43	179	1			77
							47	9									
07	5673	X	3923	-0-	-1750	-0-	429	1	3406	2	Y	80	113	1			44
							88	9									
08	5487	X	3031	-0-	-2456	-0-	294	1	2679	2	Y	53					97
							58	9									
09	5310	X	21	-0-	-5289	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					97
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	3	1	19	2	Y	-0-					97
11	DLQ G-10		15	-0-	15	37	3	1	12	2	Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

06	4560	X	3014	-0-	-1546	-0-	390	1	2592	2	N	29					141
							32	9									
*07	4712	X	3909	-0-	-803	-0-	429	1	3406	2	N	67					208
							74	9									
*08	3658	X	2571	-0-	-1087	-0-	252	1	2291	2	N	25					233
							28	9									
*09	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	408	1	2663	2	N	-0-	178	1			55
10	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	420	1	2668	2	N	25					80
							28	9									
11	3000	X	2208	-0-	-792	-0-	446	1	1708	2	N	49					129
							54	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	607	1	14928	2	N	116	192	1			152
							128	9									
07	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	607	1	14318	2	N	100	224	1			28
							110	9									
08	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	675	1	14235	2	N	109					137
							120	9									
09	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	623	1	13190	2	N	101	193	1			45
							111	9									
10	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	653	1	13544	2	N	99					144
							109	9									
*11	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	715	1	12736	2	N	104	194	1			54
							114	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	734	-0-	-5116	-0-	29	1	705	2	N	-0-					38
07	6045	X	1785	-0-	-4260	-0-	73	1	1712	2	N	-0-					38
08	2821	X	272	-0-	-2549	-0-	13	1	259	2	N	-0-					38
09	780	X	386	-0-	-394	-0-	17	1	369	2	N	-0-					38
10	1798	X	15	-0-	-1783	-0-	1	1	14	2	N	-0-					38
11	1740	X	48	-0-	-1692	-0-	4	1	44	2	N	-0-					38

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

06	4830	X	1743	-0-	-3087	-0-	67	1	1645	2	N	28	177	1			106
							31	9									
07	3658	X	1707	-0-	-1951	-0-	69	1	1609	2	N	26					132
							29	9									
08	2511	X	1697	-0-	-814	-0-	76	1	1598	2	N	21					153
							23	9									
09	2430	X	1346	-0-	-1084	-0-	60	1	1264	2	N	20					173
							22	9									
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	322	1	4177	2	N	83	178	1			78
							91	9									
*11	3000	N	7108	-0-	4108	4108	597	1	6401	2	N	100					178
							110	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

06	8820	X	1683	-0-	-7137	-0-	614	1	1069	2	N	-0-					93
07	3751	X	1041	-0-	-2710	-0-	117	1	924	2	N	-0-					93
08	2077	X	887	-0-	-1190	-0-	40	1	847	2	N	-0-					93
09	1680	X	806	-0-	-874	-0-	71	1	735	2	N	-0-					93
10	1736	X	1154	-0-	-582	-0-	340	1	808	2	N	5					98
							6	9									
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	542	1	619	2	N	8					106
							9	9									

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	143	1	3520	2	N	76	193	1			122
							84	9									
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	157	1	3691	2	N	67					189
							74	9									
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	172	1	3620	2	N	62					251
							68	9									
09	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	164	1	3449	2	N	47	191	1			107
							52	9									
10	3937	X	1434	-0-	-2503	-0-	65	1	1350	2	N	17					124
							19	9									
11	3810	X	971	-0-	-2839	-0-	51	1	907	2	N	12					136
							13	9									

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

06	35934	X	35934	-0-	-0-	-0-	1395	1	34313	2	N	205	193	1			112
							226	9									
07	34583	X	34583	-0-	-0-	-0-	1398	1	32968	2	N	197	193	1			116
							217	9									
08	33480	X	31596	-0-	-1884	-0-	1421	1	29973	2	N	184	187	1			113
							202	9									
09	32400	X	28543	-0-	-3857	-0-	1281	1	27086	2	N	160	193	1			80
							176	9									
10	38533	X	29097	-0-	-9436	-0-	1326	1	27534	2	N	215	194	1			101
							237	9									
11	35940	X	26585	-0-	-9355	-0-	1401	1	24968	2	N	196	194	1			103
							216	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34136	X	34136	-0-	-0-	-0-	969	1	32846	2	N	292	195	1			185
							321	9									
07	35216	X	33533	-0-	-1683	-0-	1085	1	32129	2	N	290	380	1			95
							319	9									
08	35216	X	34972	-0-	-244	-0-	1086	1	33576	2	N	282	191	1			186
							310	9									
09	34080	X	32885	-0-	-1195	-0-	1048	1	31537	2	N	273	194	1			265
							300	9									
10	35278	X	34605	-0-	-673	-0-	979	1	33340	2	N	260	386	1			139
							286	9									
11	34140	X	33865	-0-	-275	-0-	1070	1	32484	2	N	283	193	1			229
							311	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28290	X	20689	-0-	-7601	-0-	585	1	19819	2	N	259	192	1			234
							285	9									
07	25358	X	15834	-0-	-9524	-0-	509	1	15093	2	N	211	376	1			69
							232	9									
08	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	633	1	19555	2	N	228	190	1			107
							251	9									
09	20700	X	18342	-0-	-2358	-0-	582	1	17500	2	N	236	192	1			151
							260	9									
10	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	611	1	20817	2	N	238	174	1			215
							262	9									
*11	22281	X	22281	-0-	-0-	-0-	701	1	21294	2	N	260	379	1			96
							286	9									

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20490	X	16867	-0-	-3623	-0-	653	1	16061	2	N	139	193	1			154
							153	9									
07	20801	X	15725	-0-	-5076	-0-	636	1	14993	2	N	87	161	1			80
							96	9									
08	18197	X	15584	-0-	-2613	-0-	701	1	14785	2	N	89					169
							98	9									
09	17610	X	13791	-0-	-3819	-0-	618	1	13065	2	N	98	193	1			74
							108	9									
10	18197	X	11571	-0-	-6626	-0-	528	1	10963	2	N	73					147
							80	9									
11	16860	X	9195	-0-	-7665	-0-	485	1	8634	2	N	69					216
							76	9									

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43140	X	40400	-0-	-2740	-0-	1142	1	38715	2	N	494	573	1			99
							543	9									
07	44826	X	40662	-0-	-4164	-0-	1309	1	38794	2	N	508	384	1			223
							559	9									
08	44826	X	41298	-0-	-3528	-0-	1277	1	39487	2	N	485	569	1			139
							534	9									
09	43380	X	39055	-0-	-4325	-0-	1238	1	37294	2	N	475	384	1			230
							523	9									
10	41757	X	39561	-0-	-2196	-0-	1115	1	37948	2	N	453	577	1			106
							498	9									
11	40410	X	38652	-0-	-1758	-0-	1215	1	36921	2	N	469	386	1			189
							516	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13710	X	4237	-0-	-9473	-0-	163	1	4017	2	N	52					149
							57	9									
07	14167	X	4945	-0-	-9222	-0-	196	1	4622	2	N	115	184	1			80
							127	9									
08	12121	X	5058	-0-	-7063	-0-	227	1	4790	2	N	37					117
							41	9									
09	11730	X	3628	-0-	-8102	-0-	163	1	3445	2	N	18					135
							20	9									
10	5363	X	2843	-0-	-2520	-0-	130	1	2692	2	N	19					154
							21	9									
*11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	318	1	5669	2	N	77					231
							85	9									

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36139	X	36139	-0-	-0-	-0-	1022	1	34649	2	N	425	384	1			177
							468	9									
07	36651	X	36651	-0-	-0-	-0-	1182	1	35000	2	N	426	423	1			180
							469	9									
08	35577	X	35577	-0-	-0-	-0-	1101	1	34048	2	N	389	383	1			186
							428	9									
09	30567	X	30567	-0-	-0-	-0-	969	1	29185	2	N	375	383	1			178
							413	9									
10	37355	X	33192	-0-	-4163	-0-	934	1	31803	2	N	414	388	1			204
							455	9									
11	36150	X	32488	-0-	-3662	-0-	1022	1	31037	2	N	390	380	1			214
							429	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22200	X	13256	-0-	-8944	-0-	515	1	12658	2	N	75					173
							83	9									
07	21297	X	16293	-0-	-5004	-0-	660	1	15547	2	N	78	158	1			93
							86	9									
08	18879	X	14400	-0-	-4479	-0-	649	1	13676	2	N	68					161
							75	9									
09	17820	X	12796	-0-	-5024	-0-	574	1	12149	2	N	66					227
							73	9									
10	16895	X	11879	-0-	-5016	-0-	541	1	11220	2	N	107	184	1			150
							118	9									
11	15780	X	10224	-0-	-5556	-0-	539	1	9597	2	N	80					230
							88	9									

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	97	1	768	2	N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	N	32					32
							35	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	37	1	240	2	N	-0-					32
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	241	2	N	-0-					32
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	2	N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

06	2310 X	1929	-0-	-381	-0-	150	1	1766	2	Y	12				163
						13	9								
07	2387 X	1058	-0-	-1329	-0-	130	1	924	2	Y	4				167
						4	9								
08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	162	1	2311	2	Y	21				188
						23	9								
09	1920 X	1758	-0-	-162	-0-	154	1	1597	2	Y	6				194
						7	9								
10	1984 X	1925	-0-	-59	-0-	139	1	1769	2	Y	15	178	1		31
						17	9								
11	2430 X	2044	-0-	-386	-0-	210	1	1812	2	Y	20				51
						22	9								

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	#	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					174
07	6169	#	4643	-0-	-1526	-0-	519	1	4122	2	N	2					176
							2	9									
08	6169	#	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					176
09	4384	R	4384	-0-	-0-	-0-	390	1	3994	2	N	-0-					176
10	4650	#	805	-0-	-3845	-0-	239	1	565	2	N	1					177
							1	9									
11	4500	#	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					177

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

06	11610	X	10679	-0-	-931	-0-	540	1	10036	2	N	94	182	1			70
							103	9									
07	11997	X	10693	-0-	-1304	-0-	540	1	10048	2	N	95					165
							105	9									
08	11997	X	10036	-0-	-1961	-0-	540	1	9406	2	N	82	181	1			66
							90	9									
09	10680	X	10317	-0-	-363	-0-	300	1	9907	2	N	100					166
							110	9									
10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	300	1	10747	2	N	95	179	1			82
							105	9									
11	10680	X	9926	-0-	-754	-0-	300	1	9551	2	N	68					150
							75	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

06	7860	X	671	-0-	-7189	-0-	135	1	491	3	Y	41	30	1			33
							45	9									
07	7440	X	691	-0-	-6749	-0-	161	1	488	3	Y	38	30	1			41
							42	9									
08	3937	X	728	-0-	-3209	-0-	149	1	504	3	Y	68	38	1			71
							75	9									
09	810	X	695	-0-	-115	-0-	169	1	452	3	Y	67	49	1			89
							74	9									
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	186	1	523	3	Y	90	115	1			64
							99	9									
*11	658	X	658	-0-	-0-	-0-	126	1	477	3	Y	50	62	1			52
							55	9									

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7050	X	5436	-0-	-1614	-0-	1144	1	4156	3	Y	124	115	1			99
							136	9									
07	7285	X	5200	-0-	-2085	-0-	1258	1	3818	3	Y	113	89	1			123
							124	9									
08	7037	X	5033	-0-	-2004	-0-	1124	1	3796	3	Y	103	114	1			112
							113	9									
09	6360	X	3703	-0-	-2657	-0-	975	1	2616	3	Y	102	77	1			137
							112	9									
10	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	1013	1	2856	3	Y	137	177	1			97
							151	9									
11	4590	X	3637	-0-	-953	-0-	730	1	2777	3	Y	118	94	1			121
							130	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
10	145	N	100	-0-	-45	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 10 RRCID -> 253806 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9892 - 9925

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1909					N	693	689	1			72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1909					N	654	636	1			90
08	1909	R	-0-	-0-	-1909	-0-					N	290	305	1			75
09	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	370	360	1			85
10	744	#	717	-0-	-27	-0-	120	1	597	9	N	543	531	1			97
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	442	335	1			204

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					19
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	19	1			-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, E. (7940) 51047 332 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 40 RRCID -> 243876 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7917 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13863 03/02/2013

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA, E. (8500) 51047 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 22 RRCID -> 270601 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LA SARA OPERATING COMPANY, LLC 480805
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870		NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7099		NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7099		NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-
09	6870		NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7099		NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6870		NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4	4	2	1	2	3	Y	-0-					-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	3150 X	3052	-0-	-98	-0-	279	1	2754	2	Y	17							43
						19	9											
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	351	1	2808	2	Y	98	80	1					61
						108	9											
08	3255 X	3085	-0-	-170	-0-	288	1	2775	2	Y	20							81
						22	9											
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	259	1	2790	2	Y	26	74	1					33
						29	9											
10	3255 X	2846	-0-	-409	-0-	243	1	2545	2	Y	53							86
						58	9											
11	3150 X	2762	-0-	-388	-0-	253	1	2478	2	Y	28	66	1					48
						31	9											

LACY (A 7100) //CONT.// 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	172	1	1700	2	Y	17					43
							19	9									
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	213	1	1705	2	Y	102	83	1			62
							112	9									
08	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	154	1	1482	2	Y	18					80
							20	9									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	163	1	1760	2	Y	26	73	1			33
							29	9									
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	176	1	1842	2	Y	61					94
							67	9									
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	177	1	1733	2	Y	32	73	1			53
							35	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		14646	-0-	14646	14646	521	1	14125	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		16729	-0-	16729	31375	588	1	16141	2	Y	-0-					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

06	0		55910	-0-	55910	70945	54793	2	1117	9	Y	1015	787	1			385
07	123523	X	52578	-0-	-70945	-0-	51615	2	963	9	Y	875	1069	1			191
08	66768	X	66768	-0-	-0-	-0-	65668	2	1100	9	Y	1000	996	1			195
09	72892	X	72892	-0-	-0-	-0-	71943	2	949	9	Y	863	709	1			349
10	67069	X	67069	-0-	-0-	-0-	66205	2	864	9	Y	785	783	1			351
*11	57383	X	57383	-0-	-0-	-0-	56510	2	873	9	Y	794	612	1			533

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO) 51405 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WEBB COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 065021 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2014 - PLUGGED 07/25 14

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4403	-0-	-877	-0-	104 1 139 9		4160	2	N	126					225
07	5456	X	4303	-0-	-1153	-0-	113 1 136 9		4054	2	N	124	175	1			174
08	4743	X	4209	-0-	-534	-0-	106 1 119 9		3984	2	N	108	175	1			107
09	4530	X	3902	-0-	-628	-0-	106 1 129 9		3667	2	N	117					224
10	4588	X	3997	-0-	-591	-0-	113 1 107 9		3777	2	N	97	177	1			144
11	4410	X	3849	-0-	-561	-0-	109 1 120 9		3620	2	N	109	180	1			73

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	87870	X	87629	-0-	-241	-0-	86 1 384 9		87159	2	N	349	354	1			266
07	90830	X	90336	-0-	-494	-0-	89 1 391 9		89856	2	N	355	350	1			271
08	90830	X	82175	-0-	-8655	-0-	89 1 353 9		81733	2	N	321	426	1			166
09	87900	X	79739	-0-	-8161	-0-	86 1 347 9		79306	2	N	315	349	1			132
10	88846	X	80667	-0-	-8179	-0-	89 1 352 9		80226	2	N	320	353	1			99
11	85980	X	76760	-0-	-9220	-0-	86 1 350 9		76324	2	N	318	163	1			254

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

06	630	N	614	-0-	-16	-0-	73	1	541	2	N	-0-						17
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	74	1	523	2	N	-0-						17
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	72	1	530	2	N	-0-						17
09	600	N	514	-0-	-86	-0-	61	1	453	2	N	-0-						17
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	538	2	N	-0-						17
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	74	1	557	2	N	-0-						17

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	209	1	1555	2	N	-0-						21
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	217	1	1536	2	N	-0-						21
08	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	193	1	1412	2	N	-0-						21
09	1770	N	1652	-0-	-118	-0-	195	1	1457	2	N	-0-						21
10	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	192	1	1456	2	N	-0-						21
11	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	180	1	1357	2	N	-0-						21

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	136	1	1004	2	Y	2	4	1				2
							2	9										
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	147	1	1069	2	Y	1						3
							1	9										
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	145	1	1062	2	Y	2	2	1				3
							2	9										
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	152	1	1071	2	Y	3						6
							3	9										
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	170	1	1137	2	Y	8	9	1				5
							9	9										
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	162	1	1031	2	Y	5	8	1				2
							6	9										

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-						-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-						-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	19	1	341	2	N	13					186
							14	9									
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	20	1	373	2	N	2	175	1			13
							2	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					13
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	-0-					13
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	21	1	338	2	N	-0-					13
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	24	1	361	2	N	-0-					13

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					8
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					8
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			N	-0-					8
09	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					8
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					8
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					8

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

06	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	473	1	2609	2	N	-0-					18
07	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	481	1	2675	2	N	-0-					18
08	3317	X	2435	-0-	-882	-0-	379	1	2056	2	N	-0-					18
09	3180	X	2290	-0-	-890	-0-	373	1	1917	2	N	-0-					18
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	597	1	3146	2	N	-0-					18
11	3090	X	1425	-0-	-1665	-0-	230	1	1195	2	N	-0-					18

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	674	1	3715	2	N	25					124
							28	9									
07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	694	1	3857	2	N	33	2	8			155
							36	9									
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	686	1	3719	2	N	16	139	1			32
							18	9									
09	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	702	1	3613	2	N	30					62
							33	9									
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	684	1	3605	2	N	37					99
							41	9									
*11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	653	1	3394	2	N	51					150
							56	9									

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	50	1	1387	2	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	47	1	1328	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1109	-0-	-658	-0-	40	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	46	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	74	1	2256	2	N	-0-					-0-
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	51	1	1339	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	119	1	654	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	121	1	674	2	N	-0-					-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	123	1	667	2	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	127	1	654	2	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	129	1	679	2	N	-0-					-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	122	1	636	2	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	20	1			26
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	320	1	3313	2	N	-0-					7
07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	333	1	3437	2	N	-0-					7
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	338	1	3454	2	N	-0-					7
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	317	1	3347	2	N	-0-					7
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	329	1	3209	2	N	-0-					7
*11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	316	1	3066	2	N	-0-					7

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	719	2	N	14					99
							15	9									
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	25	1	696	2	N	76					175
							84	9									
08	806	N	631	-0-	-175	-0-	22	1	598	2	N	10	172	1			13
							11	9									
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	24	1	620	2	N	14					27
							15	9									
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	29	1	896	2	N	-0-					27
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	850	2	N	46					73
							51	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3932	-0-	-568	-0-	466	1	3466	2	N	-0-					86
07	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	494	1	3492	2	N	-0-					86
08	4216	X	3900	-0-	-316	-0-	468	1	3430	2	N	2					88
							2	9									
09	3990	X	3726	-0-	-264	-0-	440	1	3284	2	N	2	46	1			44
							2	9									
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	492	1	3720	2	N	1					45
							1	9									
11	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	454	1	3423	2	N	5					50
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

06	210	N	182	-0-	-28	-0-	181	2	1	9	Y	1	5	1			8
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	162	2	7	9	Y	6					14
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	165	2	1	9	Y	1					15
09	180	N	79	-0-	-101	-0-	75	2	4	9	Y	4					19
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					19
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					19

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

06	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	257	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1496	-0-	-457	-0-	226	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	239	1	1376	2	N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	193	1	1271	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	190	1	1216	2	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1916	2	2	9	Y	2	15	1			21
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1807	2	14	9	Y	13					34
08	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	1610	2			Y	-0-					34
09	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1598	2	11	9	Y	10					44
10	1829	N	1144	-0-	-685	-0-	1144	2			Y	-0-					44
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					44

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

06	4620	X	4240	-0-	-380	-0-	651	1	3589	2	N	-0-					15
07	4774	X	4471	-0-	-303	-0-	681	1	3788	2	N	2					17
							2	9									
08	4774	X	4504	-0-	-270	-0-	701	1	3800	2	N	3					20
							3	9									
09	4620	X	4353	-0-	-267	-0-	708	1	3644	2	N	1					21
							1	9									
10	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	709	1	3732	2	N	3					24
							3	9									
*11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	704	1	3656	2	N	4					28
							4	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	6021	-0-	-399	-0-	6009	2	12	9	N	11					71
07	6913	X	6756	-0-	-157	-0-	802	1	5945	2	N	8					79
							9	9									
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	848	1	6728	2	N	6	48	1			37
							7	9									
09	7230	X	7113	-0-	-117	-0-	839	1	6257	2	N	15					52
							17	9									
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	880	1	6612	2	N	18					70
							20	9									
11	7350	X	7074	-0-	-276	-0-	845	1	6199	2	N	27					97
							30	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	300	1	1275	2	Y	-0-					25
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	245	1	1375	2	Y	-0-					25
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	259	1	1490	2	Y	-0-					25
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	183	1	1203	2	Y	-0-					25
10	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			Y	-0-					25
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	203	1	1297	2	Y	-0-					25

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5266	-0-	2266	14659	5266	2			N	-0-					112
07	23186	X	8527	-0-	-14659	-0-	8527	2			N	-0-					112
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5092	2	19	9	N	17					129
09	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7309	2	10	9	N	9					138
10	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-	98	1			40
*11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7494	2	20	9	N	18					58

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	79	1	457	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	93	1	534	2	N	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	88	1	519	2	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	82	1	485	2	N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	86	1	515	2	N	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	77	1	472	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2294	-0-	-496	-0-	437	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2112	-0-	-771	-0-	319	1	1793	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	396	1	2279	2	N	-0-					-0-
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	556	1	3653	2	N	-0-					-0-
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	623	1	3981	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1					1
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					1
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					1
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2			N	-0-					1
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					1
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-					1

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	238	1	1764	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	200	1	1453	2	Y	1					3
							1	9									
08	1922	N	1585	-0-	-337	-0-	190	1	1393	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	208	1	1467	2	Y	3					6
							3	9									
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	237	1	1582	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
*11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	217	1	1379	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	526	1	2025	2	N	5					116
							6	9									
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	703	1	3114	2	N	-0-					116
08	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	708	1	3126	2	N	8	109	1			15
							9	9									
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	660	1	2657	2	N	-0-					15
10	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	531	1	2146	2	N	13					28
							14	9									
11	2370	X	1036	-0-	-1334	-0-	407	1	626	2	N	3					31
							3	9									

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	366	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	357	1	2006	2	Y	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	360	1	2075	2	Y	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	289	1	1900	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
*11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	306	1	1953	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 073862 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

06	1170	N	825	-0-	-345	-0-	107	1	718	2	N	-0-					44
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	297	2	N	2					46
							2	9									
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	362	2	2	9	N	2					48
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	116	1	786	2	N	-0-					48
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	99	1	686	2	N	-0-					48
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	65	1	414	2	N	-0-					48

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	185	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	220	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1003	-0-	-454	-0-	174	1	829	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	786	-0-	-624	-0-	143	1	643	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	696	-0-	-730	-0-	114	1	582	2	N	-0-					-0-
11	960	N	510	-0-	-450	-0-	63	1	447	2	N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	176	1	1301	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	180	1	1313	2	Y	-0-					2
08	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	173	1	1265	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	180	1	1270	2	Y	3					6
							3	9									
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	187	1	1248	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	191	1	1215	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3434	-0-	-76	-0-	3434	2			N	-0-					31
07	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	2			N	-0-					31
08	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	3225	2			N	-0-					31
09	3570	X	2739	-0-	-831	-0-	2739	2			N	-0-					31
10	3875	X	2919	-0-	-956	-0-	2919	2			N	-0-					31
11	3420	X	2951	-0-	-469	-0-	2951	2			N	-0-	31	1			-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	257	1	1499	2	N	-0-					6
07	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	276	1	1509	2	N	-0-					6
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	291	1	1631	2	N	1					7
							1	9									
09	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	258	1	1475	2	N	-0-					7
10	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	246	1	1354	2	N	-0-					7
11	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	261	1	1283	2	N	2					9
							2	9									

MARTINEZ, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 079748 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					234
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	182	1			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	144	1	488	2	N	-0-					77
07	744	N	719	-0-	-25	-0-	171	1	548	2	N	-0-					77
08	961	N	631	-0-	-330	-0-	157	1	474	2	N	-0-					77
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	194	1	504	2	N	-0-					77
10	713	N	677	-0-	-36	-0-	194	1	483	2	N	-0-					77
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	147	1	540	2	N	16					93
							18	9									

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11863	X	1637	-0-	-10226	-0-	312	1	1325	2	Y	-0-					-0-
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	989	1	5554	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	5232	-0-	-720	-0-	774	1	4458	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5208	-0-	-552	-0-	688	1	4520	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5488	-0-	-464	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
*11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	807	1	5161	2	Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	309	1	934	2	N	-0-					10
07	1519	N	1108	-0-	-411	-0-	286	1	822	2	N	-0-					10
08	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	285	1	789	2	N	-0-					10
09	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	289	1	862	2	N	-0-					10
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	279	1	897	2	N	-0-					10
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	239	1	721	2	N	-0-					10

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					27
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					27
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					27
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					27
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					27
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					27

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	N	2284	-0-	-616	4181	2283	2	1	9	Y	1	25	1			33
07	3100	N	2049	-0-	-1051	3130	2046	2	3	9	Y	3					36
08	3100	N	1813	-0-	-1287	1843	1813	2			Y	-0-					36
09	3000	N	1669	-0-	-1331	512	1657	2	12	9	Y	11					47
10	2046	N	1490	-0-	-556	-0-	1490	2			Y	-0-					47
11	1740	N	1392	-0-	-348	-0-	1392	2			Y	-0-					47

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	92	1	281	2	N	-0-					-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	95	1	281	2	N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	100	1	288	2	N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	93	1	274	2	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	102	1	289	2	N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	80	1	252	2	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	99	1	419	2	N	-0-					-0-
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	81	1	454	2	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	95	1	546	2	N	-0-					-0-
09	510	N	242	-0-	-268	-0-	32	1	210	2	N	-0-					-0-
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	630	N	331	-0-	-299	-0-	45	1	286	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	2	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	59	1	251	2	N	-0-					-0-
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	47	1	263	2	N	-0-					-0-
08	310	N	144	-0-	-166	-0-	21	1	123	2	N	-0-					-0-
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	23	1	153	2	N	-0-					-0-
10	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	202	1	612	2	N	1					67
							1	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	259	1	745	2	N	-0-					67
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	259	1	717	2	N	-0-					67
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	226	1	675	2	N	-0-					67
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	266	1	854	2	N	-0-					67
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	286	1	862	2	N	4					71
							4	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	269	1	2000	2	N	2					89
							2	9									
07	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	261	1	1849	2	N	-0-					89
08	2263	N	2012	-0-	-251	-0-	242	1	1770	2	N	-0-	85	1			4
09	2280	N	2130	-0-	-150	-0-	252	1	1878	2	N	-0-					4
10	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	239	1	1806	2	N	-0-					4
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	237	1	1785	2	N	-0-					4

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	324	2	N	-0-					12
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	53	1	330	2	N	-0-					12
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			N	-0-					12
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	328	2	N	-0-					12
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	352	2	N	-0-					12
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	53	1	342	2	N	-0-					12

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	4432	-0-	-848	-0-	681	1	3751	2	N	-0-					55
07	5177	X	4410	-0-	-767	-0-	672	1	3738	2	N	-0-					55
08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	713	1	3862	2	N	2					57
							2	9									
09	4590	X	4525	-0-	-65	-0-	736	1	3789	2	N	-0-					57
10	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	749	1	3947	2	N	-0-					57
11	4440	X	4424	-0-	-16	-0-	714	1	3710	2	N	-0-					57

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	298	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	854	-0-	-324	-0-	129	1	725	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	180	-0-	-998	-0-	27	1	153	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	523	-0-	-617	-0-	69	1	454	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	184	-0-	-994	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	356	-0-	-784	-0-	48	1	308	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	928	-0-	-92	-0-	177	1	751	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	162	1	909	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	148	1	854	2	N	-0-					-0-
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	127	1	833	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	784	-0-	-301	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	121	1	770	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	83	1	615	2	N	-0-					-0-
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	80	1	566	2	N	-0-					-0-
08	713	N	557	-0-	-156	-0-	67	1	490	2	N	-0-					-0-
09	690	N	485	-0-	-205	-0-	57	1	428	2	N	-0-					-0-
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	58	1	438	2	N	-0-					-0-
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	57	1	433	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10840	X	3529	-0-	-7311	-0-	412	1	3117	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	463	1	3084	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	503	1	3283	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3300	-0-	-360	-0-	416	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	440	1	3174	2	N	-0-					-0-
*11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	465	1	3467	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	318	1	2408	2	N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	362	1	2413	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	369	1	2405	2	N	-0-					-0-
09	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	331	1	2295	2	N	-0-					-0-
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	336	1	2424	2	N	-0-					-0-
*11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	311	1	2320	2	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	174	1	3124	2	N	3					164
							3	9									
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	186	1	3526	2	N	-0-					164
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	170	1	3249	2	N	-0-					164
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	151	1	2884	2	N	13					177
							14	9									
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	169	1	2672	2	N	14	181	1			10
							15	9									
*11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	191	1	2819	2	N	-0-					10

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	2	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	2	N	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	44	1	103	2	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	159	1	878	2	N	-0-					45
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	158	1	879	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	158	1	858	2	N	-0-					45
09	1050	N	983	-0-	-67	-0-	160	1	823	2	N	-0-					45
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	160	1	841	2	N	-0-					45
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	141	1	735	2	N	-0-					45

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					83
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					83
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	2					85
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					85
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	7					92
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

06	14B2 EXT		248	-0-	248	67075	222	2	26	9	N	24	62	1			5
07	14B2 EXT		9721	-0-	9721	76796	9698	2	23	9	N	21					26
08	14B2 EXT		8288	-0-	8288	85084	8240	2	48	9	N	44	42	1			28
09	91510	X	6426	-0-	-85084	-0-	6390	2	36	9	N	33	39	1			22
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5797	2	24	9	N	22					44
11	6000	X	4923	-0-	-1077	-0-	4909	2	14	9	N	13	33	1			24

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	40	1	685	3	N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	45	1	673	3	N	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	47	1	721	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	2	N	-0-					-0-
10	713	N	380	-0-	-333	-0-	21	1	359	3	N	-0-					-0-
11	750	N	344	-0-	-406	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	72	1	1231	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	87	1	1315	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	96	1	1439	3	Y	15	6	1			12
							17	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	Y	52	43	1	12	7	9
							57	9									
10	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	74	1	1240	3	Y	53	42	1			20
							58	9									
11	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	71	1	1280	3	Y	31	38	1			13
							34	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2971	-0-	-629	-0-	163	1	2787	3	Y	19	17	1			8
							21	9									
07	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	216	1	3268	3	Y	33	31	1			10
							36	9									
08	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	217	1	3258	3	Y	38	19	1			29
							42	9									
09	3540	X	3457	-0-	-83	-0-	186	1	3199	2	Y	65	54	1	29	7	11
							72	9									
10	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	190	1	3199	3	Y	66	52	1			25
							73	9									
*11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	188	1	3378	3	Y	39	48	1			16
							43	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

06	7890	X	7430	-0-	-460	-0-	409	1	6998	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
07	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	496	1	7473	3	Y	48	42	1			15
							53	9									
08	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	498	1	7485	3	Y	50	26	1			39
							55	9									
09	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	454	1	7812	2	Y	-0-	39	7			-0-
10	8029	X	7534	-0-	-495	-0-	422	1	7112	3	Y	-0-					-0-
*11	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	413	1	7446	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	5970	X	5690	-0-	-280	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5889	-0-	-156	-0-	5889	2			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	4421	-0-	-1339	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
10	5921	X	4158	-0-	-1763	-0-	29	1	4129	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	5049	-0-	-651	-0-	35	1	5014	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	4770	X	4638	-0-	-132	-0-	178	1	4423	3	Y	34	75	1			11
							37	9									
07	4867	X	3958	-0-	-909	-0-	161	1	3788	3	Y	8					19
							9	9									
08	4867	X	4802	-0-	-65	-0-	190	1	4594	3	Y	16					35
							18	9									
09	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	167	1	4428	2	Y	41	41	1	35	7	-0-
							45	9									
10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	186	1	4548	3	Y	26					26
							29	9									
*11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	181	1	4762	3	Y	13					39
							14	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	19	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	26	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	648	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	688	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2509	-0-	-101	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	2400	N	2253	-0-	-147	-0-	2249	3	4	9	N	4					20
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					20
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					20
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-	20	7			-0-
10	2480	N	1260	-0-	-1220	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

06	1290	N	840	-0-	-450	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

06	780	X	737	-0-	-43	-0-	92	1	645	3	Y	-0-					11
07	712	X	712	-0-	-0-	-0-	90	1	621	3	Y	1					12
							1	9									
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	103	1	824	3	Y	-0-					12
09	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-	12	7			-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	345	-0-	-435	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	339	1	4769	3	Y	-0-					-0-
07	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	389	1	5442	3	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5591	-0-	-20	-0-	364	1	5227	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5283	-0-	-147	-0-	359	1	4922	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	5828	X	4884	-0-	-944	-0-	348	1	4534	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	365	1	4617	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	131	1	3250	3	Y	2					56
							2	9									
07	3503	X	2527	-0-	-976	-0-	103	1	2418	3	Y	5	1	8			60
							6	9									
08	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	138	1	3342	3	Y	-0-					60
09	3420	X	3336	-0-	-84	-0-	122	1	3214	2	Y	-0-	60	7			-0-
10	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	123	1	3019	3	Y	15					15
							17	9									
11	3390	X	3316	-0-	-74	-0-	122	1	3183	3	Y	10					25
							11	9									

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	216	1	2799	3	N	5					49
							6	9									
07	3100	N	3177	-0-	77	77	222	1	2947	3	N	7					56
							8	9									
08	3100	N	3208	-0-	108	185	223	1	2985	3	N	-0-					56
09	3645	X	3460	-0-	-185	-0-	520	1	2940	2	N	-0-	56	7			-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	580	1	2940	3	N	78					78
							86	9									
*11	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	580	1	3294	3	N	24	21	6			81
							26	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	1671	-0-	1671	1671	92	1	1579	2	N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	1588	-0-	1588	3259	89	1	1499	3	N	-0-						-0-
11	PRTL PLG	1472	-0-	1472	4731	77	1	1395	3	N	-0-						-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2177	-0-	-283	-0-	188	1	1989	3	Y	-0-					5
07	2542	X	2259	-0-	-283	-0-	201	1	2051	3	Y	6					11
							7	9									
08	2263	X	1972	-0-	-291	-0-	174	1	1798	3	Y	-0-					11
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	185	1	2284	2	Y	-0-	11	7			-0-
10	2263	N	1262	-0-	-1001	-0-	51	1	1211	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	125	1	1707	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7080	X	5760	-0-	-1320	-0-	391	1	5361	3	Y	7	1	8			66
							8	9									
07	7316	X	6132	-0-	-1184	-0-	420	1	5704	3	Y	7					73
							8	9									
08	7316	X	5967	-0-	-1349	-0-	407	1	5559	3	Y	1	1	8			73
							1	9									
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	411	1	6294	2	Y	44	44	1	73	7	-0-
							48	9									
10	6138	X	5588	-0-	-550	-0-	130	1	5458	3	Y	-0-					-0-
*11	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	384	1	5947	3	Y	26	23	1			3
							29	9									

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	353	3	42	9	N	38					38
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					38

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	149	1	2094	3	Y	-0-					-0-
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	161	1	2243	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1912	-0-	-816	-0-	125	1	1787	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1703	-0-	-937	-0-	116	1	1587	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	1225	-0-	-1503	-0-	88	1	1137	3	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1147	-0-	-1193	-0-	84	1	1063	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6869	-0-	-361	-0-	629	1	6205	3	Y	32					70
							35	9									
07	7471	X	6938	-0-	-533	-0-	639	1	6299	3	Y	-0-					70
08	7068	X	6934	-0-	-134	-0-	588	1	6300	3	Y	42	1	8			111
							46	9									
09	6870	X	6738	-0-	-132	-0-	606	1	6132	2	Y	-0-	111	7			-0-
10	7099	X	6504	-0-	-595	-0-	221	1	6095	3	Y	171	158	1			13
							188	9									
11	6870	X	6240	-0-	-630	-0-	560	1	5680	3	Y	-0-					13

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		11259	-0-	11259	37685	747	1	10512	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		11655	-0-	11655	49340	778	1	10877	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		10097	-0-	10097	59437	658	1	9439	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		10359	-0-	10359	69796	705	1	9652	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	79980	X	10184	-0-	-69796	-0-	726	1	9456	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	11280	X	9759	-0-	-1521	-0-	715	1	9044	3	Y	-0-					-0-

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3319	-0-	-11	-0-	327	1	2983	3	N	8					60
							9	9									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	343	1	3100	3	N	9					69
							10	9									
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	344	1	3086	3	N	-0-					69
09	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3230	2			N	-0-	69	7			-0-
10	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3108	3	41	9	N	37					37
11	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	3231	3			N	-0-					37

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	132	1	1852	3	Y	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	147	1	2047	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	140	1	2008	3	Y	-0-					-0-
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	140	1	1924	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
10	2201	N	2046	-0-	-155	-0-	145	1	1887	3	Y	13	16	1			5
							14	9									
11	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	143	1	1818	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	63	1	1552	3	Y	40	44	1	2	8	12
							44	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1622	3	Y	11	2	8			21
							12	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	67	1	1607	3	Y	5	1	8			25
							6	9									
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	63	1	1661	2	Y	42	42	1	25	7	-0-
							46	9									
10	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	56	1	1380	3	Y	25					25
							28	9									
11	1620	N	1392	-0-	-228	-0-	51	1	1328	3	Y	12					37
							13	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	4714	-0-	1614	1614	315	1	4399	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3546	-0-	446	2060	231	1	3315	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2969	-0-	-31	2029	202	1	2767	2	Y	-0-					-0-
10	4344	X	2315	-0-	-2029	-0-	165	1	2150	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2638	-0-	-2	-0-	193	1	2445	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

06	9240	X	8945	-0-	-295	-0-	505	1	8440	3	Y	-0-					30
07	9052	X	8593	-0-	-459	-0-	436	1	8157	3	Y	-0-	30	1			-0-
08	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	724	1	9066	3	Y	-0-					-0-
09	8940	X	6913	-0-	-2027	-0-	508	1	6395	2	Y	9					9
							10	9									
10	9238	X	6542	-0-	-2696	-0-	450	1	6092	3	Y	-0-					9
11	9480	X	6530	-0-	-2950	-0-	415	1	6109	3	Y	5					14
							6	9									

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	72	1	1239	3	Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	87	1	1302	3	Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	82	1	1237	3	Y	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	111	1	1906	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3137	-0-	37	37	176	1	2961	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3006	-0-	6	43	158	1	2848	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	232	1	2133	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	1968	-0-	-419	-0-	205	1	1763	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	1807	-0-	-828	-0-	180	1	1627	3	Y	-0-					-0-
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	229	1	2225	2	Y	-0-					-0-
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	213	1	1990	3	Y	-0-					-0-
*11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	229	1	2157	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	19	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	13	6	1			7
							14	9									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	15	3	Y	13	16	1			4
							14	9									
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	49	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		8509	-0-	8509	8509	8509	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10		8760	-0-	8760	17269	8760	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10		9645	-0-	9645	26914	1018	1	8627	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	835	3	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	54	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	758	-0-	-141	-0-	54	1	704	3	Y	-0-					-0-
11	870	X	774	-0-	-96	-0-	56	1	718	3	Y	-0-					-0-

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	1920	-0-	-1440	-0-	106	1	1814	3	Y	-0-					26
07	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	179	1	2697	3	Y	14					40
							15	9									
08	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	159	1	2392	3	Y	-0-					40
09	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	143	1	2456	2	Y	-0-	40	7			-0-
10	2883	X	2122	-0-	-761	-0-	119	1	2003	3	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	128	1	2305	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	124	-0-	-1376	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	1550	X	138	-0-	-1412	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	180	X	152	-0-	-28	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	88	1	1503	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	90	1	1366	3	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	114	1	1718	3	Y	-0-					-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	93	1	1604	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	88	1	1488	3	Y	20	16	1			7
							22	9									
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	87	1	1566	3	Y	12	15	1			4
							13	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	171	-0-	-170	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	64	1	1105	2	Y	49	41	1			8
							54	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	979	3	Y	51	40	1			19
							56	9									
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	29	36	1			12
							32	9									

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	94	1	2336	3	Y	1					13
							1	9									
07	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	91	1	2148	3	Y	1					14
							1	9									
08	2604	N	1948	-0-	-656	-0-	78	1	1870	3	Y	-0-	1	1			13
09	2430	N	2193	-0-	-237	-0-	80	1	2113	2	Y	-0-	13	7			-0-
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	108	1	2651	3	Y	15					15
							17	9									
*11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	113	1	2955	3	Y	9					24
							10	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1062	-0-	-258	-0-	41	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	48	1	1116	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	54	1	1294	3	Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	55	1	1457	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	3	Y	26					26
							29	9									
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	48	1	1259	3	Y	13					39
							14	9									

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	171	2	N	-0-					-0-
							412	3									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	2					2
							2	9									
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	30	1	491	3	N	9	10	1			1
							10	9									
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	31	1	515	3	N	6					7
							7	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	-0-					7
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	24	1	465	3	N	-0-	5	1			2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	294	2	N	-0-	3	1			-0-
							709	3									
07	1612	N	884	-0-	-728	-0-	54	1	830	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	669	-0-	-850	-0-	38	1	631	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	268	-0-	-812	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	771	3	N	-0-					-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	8491	-0-	-119	-0-	442	1	8036	3	N	12					16
							13	9									
07	9176	X	8635	-0-	-541	-0-	453	1	8172	3	N	9					25
							10	9									
08	9176	X	8481	-0-	-695	-0-	462	1	8001	3	N	16	28	1			13
							18	9									
*09	8880	X	8127	-0-	-753	-0-	411	1	7716	2	N	-0-	13	7			-0-
10	8804	X	4570	-0-	-4234	-0-	87	1	4483	3	N	-0-					-0-
11	8490	X	6897	-0-	-1593	-0-	367	1	6530	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10421	X	5346	-0-	-5075	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
*11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	822	-0-	-228	-0-	822	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

06	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	2			N	-0-					20
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					20
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					20
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					20
10	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	2			N	-0-					20
11	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	2382	2			N	-0-					20

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

06	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
*11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3703	-0-	703	703	3703	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

06	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1170	-0-	-540	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	949	-0-	-491	-0-	949	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

06	16432	X	6653	-0-	-9779	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1257	-0-	-1564	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1355	-0-	-1466	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1242	-0-	-1488	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1270	-0-	-1551	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1197	-0-	-1533	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

06	2977	N	2948	-0-	-29	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
*11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1400	-0-	-1120	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2234	-0-	-286	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6313	2	10	9	N	9					102
07	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6835	2	61	9	N	55					157
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7163	2	19	9	N	17	146	0			28
09	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7003	2	41	9	N	37					65
10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6947	2	29	9	N	26					91
*11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6363	2	51	9	N	46					137

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	558	N	201	-0-	-357	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	540	N	130	-0-	-410	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR WELL #: 2 RRCID -> 062940 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 8158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					7
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					7
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-					7
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					7
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					7

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	969	-0-	-141	-0-	295	1	674	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	969	-0-	-147	-0-	303	1	666	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	296	1	635	2	N	-0-					-0-
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	299	1	647	2	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	336	1	744	2	N	-0-					-0-
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	322	1	754	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	273	-0-	-447	-0-	32	1	241	2	N	-0-					7
07	651	N	47	-0-	-604	-0-	6	1	41	2	N	-0-					7
08	651	N	70	-0-	-581	-0-	9	1	61	2	N	-0-					7
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	12	1	81	2	N	-0-					7
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-					7
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	N	-0-					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2877	-0-	-243	-0-	559	1	2318	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	561	1	2454	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	600	1	2486	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	584	1	2229	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3220	-0-	120	120	625	1	2595	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3117	-0-	117	237	605	1	2512	2	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	540	1	2241	2	N	-0-					44
07	2790	N	2489	-0-	-301	-0-	463	1	2026	2	N	-0-					44
08	2852	N	2351	-0-	-501	-0-	457	1	1894	2	N	-0-					44
09	2790	N	2182	-0-	-608	-0-	453	1	1729	2	N	-0-					44
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	491	1	2037	2	N	-0-					44
*11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	479	1	1989	2	N	-0-					44

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	199	1	1173	2	N	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	194	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	181	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	182	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	195	1	1182	2	N	-0-					-0-
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	177	1	1136	2	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

06	870	N	857	-0-	-13	-0-	132	1	725	2	N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	135	1	753	2	N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	137	1	741	2	N	-0-					-0-
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	130	1	668	2	N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	148	1	781	2	N	-0-					-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	135	1	703	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 L RRCID -> 090815 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	142	1	1073	2	N	1					13
							1	9									
07	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	154	1	1025	2	N	6					19
							7	9									
08	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	167	1	1088	2	N	3					22
							3	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	165	1	1146	2	N	9					31
							10	9									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	164	1	1186	2	N	11					42
							12	9									
*11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	144	1	1072	2	N	14					56
							15	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	372	1	1115	2	N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	372	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	372	1	1130	2	N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	370	1	1254	2	N	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	357	1	1257	2	N	-0-					-0-
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	361	1	1275	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	N	2801	-0-	-109	-0-	430	1	2371	2	N	-0-					22
07	2945	N	2665	-0-	-280	-0-	406	1	2259	2	N	-0-					22
08	3007	N	2793	-0-	-214	-0-	435	1	2358	2	N	-0-					22
09	2790	N	2735	-0-	-55	-0-	445	1	2290	2	N	-0-					22
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	441	1	2323	2	N	-0-					22
*11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	453	1	2355	2	N	-0-					22

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	94	1	288	2	N	-0-					18
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	100	1	296	2	N	-0-					18
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	94	1	273	2	N	-0-					18
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	90	1	265	2	N	-0-					18
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	81	1	228	2	N	-0-					18
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	69	1	216	2	N	-0-					18

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-	5	1			8
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	203	2	8	9	Y	7					15
08	DLQ G-10		192	-0-	192	403	192	2			Y	-0-					15
09	664	N	261	-0-	-403	-0-	257	2	4	9	Y	4					19
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					19
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					19

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2516	2	1	9	Y	1	17	1			23
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2483	2	6	9	Y	5					28
08	2976	X	2327	-0-	-649	-0-	2326	2	1	9	Y	1					29
09	2880	X	1430	-0-	-1450	-0-	1421	2	9	9	Y	8					37
10	2976	X	840	-0-	-2136	-0-	840	2			Y	-0-					37
11	2520	X	1336	-0-	-1184	-0-	1336	2			Y	-0-					37

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	402	1	3858	2	N	7					151
							8	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	338	1	3416	2	N	-0-					151
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	421	1	4204	2	N	9					160
							10	9									
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	405	1	3684	2	N	5					165
							6	9									
10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	416	1	4138	2	N	-0-					165
*11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	396	1	3396	2	N	-0-					165

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) //CONT.// 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 5440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1612	-0-	-368	-0-	191	1	1421	2	N	-0-					23
07	1798	X	1412	-0-	-386	-0-	175	1	1237	2	N	-0-					23
08	1860	X	1416	-0-	-444	-0-	170	1	1246	2	N	-0-					23
09	1800	X	1497	-0-	-303	-0-	177	1	1320	2	N	-0-					23
10	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	160	1	1207	2	N	-0-					23
11	1620	X	1303	-0-	-317	-0-	153	1	1150	2	N	-0-					23

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1470	-0-	-120	-0-	447	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	1492	-0-	-58	-0-	466	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	1447	-0-	-103	-0-	461	1	986	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1385	-0-	-115	-0-	438	1	947	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1449	-0-	-70	-0-	451	1	998	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1401	-0-	-69	-0-	419	1	982	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	240	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	249	1	1089	2	N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	250	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	249	1	951	2	N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	269	1	1116	2	N	-0-					-0-
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	249	1	1032	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	631	-0-	-149	-0-	74	1	557	2	N	-0-					-0-
07	806	X	628	-0-	-178	-0-	82	1	546	2	N	-0-					-0-
08	806	X	631	-0-	-175	-0-	84	1	547	2	N	-0-					-0-
09	690	X	592	-0-	-98	-0-	75	1	517	2	N	-0-					-0-
10	651	X	608	-0-	-43	-0-	74	1	534	2	N	-0-					-0-
*11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	79	1	592	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1644	-0-	-156	-0-	192	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	64	-0-	-1796	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	369	-0-	-1491	-0-	49	1	320	2	N	-0-					-0-
09	1740	X	1263	-0-	-477	-0-	159	1	1104	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1378	-0-	-358	-0-	168	1	1210	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1352	-0-	-298	-0-	160	1	1192	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2347	-0-	-383	-0-	714	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	729	1	1603	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2212	-0-	-392	-0-	704	1	1508	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2192	-0-	-238	-0-	693	1	1499	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2261	-0-	-157	-0-	703	1	1558	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2161	-0-	-179	-0-	646	1	1515	2	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	223	1	1862	2	N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2316	-0-	2316	2316	224	1	2092	3	N	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12078 - 12700

06	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					16
07	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					16
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					16
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					16
10	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					16
11	2670	X	1634	-0-	-1036	-0-	1634	2			N	-0-					16

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11422 - 11540

06	5940	X	2904	-0-	-3036	-0-	251	1	2653	2	Y	-0-					33
07	5642	X	3237	-0-	-2405	-0-	381	1	2856	2	Y	-0-					33
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	71	1	3952	2	Y	-0-	1	1			32
							152	3									
09	3840	X	2939	-0-	-901	-0-	68	1	2797	2	Y	-0-					32
							74	3									
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	79	1	2637	2	Y	-0-					32
							267	3									
11	4050	X	3584	-0-	-466	-0-	79	1	3086	2	Y	-0-					32
							419	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	125	1	938	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	95	-0-	-122	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	75	1	2175	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	116	1	2668	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
*11	3000	N	3180	-0-	180	180	113	1	2700	2	Y	-0-					-0-
							367	3									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	747	1	7882	2	Y	-0-					210
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	663	1	4966	2	Y	-0-					210
08	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	38	1	2240	2	Y	-0-	147	1			63
							86	3									
09	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	98	1	7507	2	Y	-0-					63
							199	3									
10	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	116	1	7715	2	Y	-0-					63
							780	3									
*11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	113	1	6950	2	Y	-0-					63
							945	3									

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	31	-0-	-119	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	8	-0-	-364	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	90	-0-	-282	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
09	266	X	-0-	-0-	-266	-0-					Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	25	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	56	1	71	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1429	-0-	-311	-0-	124	1	1305	2	Y	-0-					20
07	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	127	1	955	2	Y	-0-					20
08	1612	N	529	-0-	-1083	-0-	41	1	470	2	Y	-0-					20
							18	3									
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	86	1	1626	2	Y	-0-					20
							43	3									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	113	1	944	2	Y	-0-					20
							96	3									
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	113	1	840	2	Y	-0-					20
							114	3									

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	10155	-0-	-1575	-0-	880	1	9275	2	Y	-0-					-0-
07	11718	X	9196	-0-	-2522	-0-	1083	1	8113	2	Y	-0-					-0-
08	11718	X	9305	-0-	-2413	-0-	8961	2	344	3	Y	-0-					-0-
09	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	10749	2	285	3	Y	-0-					-0-
10	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	11129	2	1126	3	Y	-0-					-0-
*11	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	9518	2	1294	3	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 4 RRCID -> 234012 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11600 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013 - PLUGGED 11-18-2013

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	820	1	8645	2	Y	7					113
							8	9									
07	7285	X	5357	-0-	-1928	-0-	630	1	4724	2	Y	3					116
							3	9									
08	7285	X	500	-0-	-6785	-0-	15	1	467	2	Y	-0-					116
							18	3									
09	438	X	192	-0-	-246	-0-	23	1	110	2	Y	51					167
							3	3	56	9							
10	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	98	1	8068	2	Y	-0-					167
							816	3									
*11	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	113	1	8060	2	Y	-0-					167
							1095	3									

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

06	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	1132	1	11932	2	Y	-0-					-0-
07	12183	X	10335	-0-	-1848	-0-	1217	1	9118	2	Y	-0-					-0-
08	12183	X	9409	-0-	-2774	-0-	9061	2	348	3	Y	-0-					-0-
09	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12605	2	334	3	Y	-0-					-0-
10	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	14581	2	1475	3	Y	-0-					-0-
*11	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	11393	2	1549	3	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

06	6960	X	6622	-0-	-338	-0-	574	1	6048	2	Y	-0-					59
07	7192	X	5881	-0-	-1311	-0-	692	1	5189	2	Y	-0-					59
08	7192	X	6289	-0-	-903	-0-	6056	2	233	3	Y	-0-					59
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	6863	2	182	3	Y	1					60
							1	9									
10	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7160	2	724	3	Y	-0-					60
*11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	6459	2	878	3	Y	-0-					60

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

06	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	605	1	6376	2	Y	-0-					41
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	527	1	3947	2	Y	-0-					41
08	3968	X	3109	-0-	-859	-0-	2994	2	115	3	Y	-0-	41	1			-0-
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4031	2	107	3	Y	-0-					-0-
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6121	2	619	3	Y	-0-					-0-
*11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6127	2	833	3	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	214	1	2254	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	1822	-0-	-968	-0-	215	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1442	-0-	-1193	-0-	45	1	1345	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	94	1	2121	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	113	1	2194	2	Y	-0-					-0-
							222	3									
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	105	1	1838	2	Y	-0-					-0-
							250	3									

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	243	-0-	-237	-0-	21	1	222	2	N	-0-					21
07	434	X	101	-0-	-333	-0-	12	1	89	2	N	-0-					21
08	279	X	15	-0-	-264	-0-	4	1	11	2	N	-0-					21
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	60	1	234	2	N	-0-					21
							6	3									
10	279	X	193	-0-	-86	-0-	116	1	70	2	N	-0-					21
							7	3									
11	240	X	32	-0-	-208	-0-	8	1	21	2	N	-0-					21
							3	3									

LINN OPERATING, INC. 501545
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	860	-0-	-2170	-0-	139	1	721	2	N	-0-					46
07	3131	X	446	-0-	-2685	-0-	82	1	364	2	N	-0-					46
08	1705	X	359	-0-	-1346	-0-	359	2			N	-0-					46
09	1290	X	881	-0-	-409	-0-	881	2			N	-0-					46
10	1333	X	127	-0-	-1206	-0-	127	2			N	-0-					46
*11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					46

SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	143	-0-	-367	-0-	24	1	119	2	N	-0-					10
07	527	X	63	-0-	-464	-0-	12	1	51	2	N	-0-					10
08	558	X	40	-0-	-518	-0-	40	2			N	-0-					10
09	540	X	67	-0-	-473	-0-	67	2			N	-0-					10
10	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					10
11	150	X	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					10

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	86	1	291	2	Y	-0-					9
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	170	1	570	2	Y	-0-					9
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	121	1	408	2	Y	-0-					9
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	139	1	468	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		448	-0-	448	448	103	1	345	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	448					Y	NO RPT					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	83	-0-	-187	-0-	19	1	64	2	Y	-0-					8
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	Y	-0-					8
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	2	Y	-0-					8
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		99	-0-	99	99	23	1	76	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	99					Y	NO RPT					8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	96	1	322	2	Y	-0-					4
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	188	1	633	2	Y	-0-					4
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	134	1	453	2	Y	-0-					4
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	154	1	520	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		497	-0-	497	497	114	1	383	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	497					Y	NO RPT					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	98	1	331	2	Y	-0-					3
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	193	1	650	2	Y	-0-					3
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	138	1	465	2	Y	-0-					3
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	159	1	534	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		510	-0-	510	510	117	1	393	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	510					Y	NO RPT					3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					4
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					4
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					4
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					4
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					4

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					4
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					4
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					4
09	1500	N	1321	-0-	-179	-0-	1321	2			Y	-0-					4
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					4
*11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					4

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

06	570	X	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	589	X	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	589	X	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					-0-
09	450	X	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					21
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					21
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					21
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					21
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					21
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					21

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

06	4350	X	4194	-0-	-156	-0-	4194	2			Y	-0-					126
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					126
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5260	2	11	9	Y	10					136
09	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			Y	-0-					136
10	4960	X	4253	-0-	-707	-0-	4253	2			Y	-0-					136
11	4800	X	3722	-0-	-1078	-0-	3722	2			Y	-0-					136

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	1152	-0-	1152	2672	174	1	965	2	Y	12					33
							13	9									
07		14B DENY	3134	-0-	3134	5806	213	1	2875	2	Y	42					75
							46	9									
08		14B DENY	1009	-0-	1009	6815	109	1	900	2	Y	-0-	58	1			17
09		14B DENY	412	-0-	412	7227	42	1	352	2	Y	16					33
							18	9									
10	7756	X	529	-0-	-7227	-0-	528	2	1	9	Y	1					34
11	1260	X	467	-0-	-793	-0-	464	2	3	9	Y	3					37

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					16
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	43	1	3041	2	Y	1					17
							1	9									
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	68	1	5295	2	Y	-0-					17
09	3000	N	5786	-0-	2786	2786	75	1	5711	2	Y	-0-					17
10	8471	X	5685	-0-	-2786	-0-	79	1	5604	2	Y	2	15	1			4
							2	9									
11	4350	X	4244	-0-	-106	-0-	77	1	4166	2	Y	1					5
							1	9									

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

06	2670	X	1003	-0-	-1667	-0-	112	1	891	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	773	-0-	-1986	-0-	25	1	748	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	562	-0-	-2197	-0-	66	1	496	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

06	6660	X	4285	-0-	-2375	-0-	446	1	3839	2	Y	-0-					99
07	6882	X	6159	-0-	-723	-0-	546	1	5613	2	Y	-0-					99
08	6882	X	6016	-0-	-866	-0-	573	1	5443	2	Y	-0-					99
09	6060	X	4269	-0-	-1791	-0-	486	1	3783	2	Y	-0-					99
10	6169	X	4937	-0-	-1232	-0-	505	1	4432	2	Y	-0-					99
11	5970	X	4741	-0-	-1229	-0-	395	1	4346	2	Y	-0-					99

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	18	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12630	X	9226	-0-	-3404	-0-	588	1	8606	2	Y	29					46
							32	9									
07	13175	X	9875	-0-	-3300	-0-	641	1	9230	2	Y	4					50
							4	9									
08	13175	X	10420	-0-	-2755	-0-	696	1	9722	2	Y	2					52
							2	9									
09	12750	X	9200	-0-	-3550	-0-	622	1	8569	2	Y	8					60
							9	9									
10	12338	X	5834	-0-	-6504	-0-	358	1	5476	2	Y	-0-					60
*11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	795	1	9662	2	Y	-0-					60

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2037	-0-	-1473	-0-	212	1	1825	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	650	-0-	-2977	-0-	58	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	181	-0-	-3446	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	111	-0-	-2979	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	978	-0-	-1564	-0-	100	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	1342	-0-	-698	-0-	112	1	1230	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9660	X	8090	-0-	-1570	-0-	516	1	7562	2	Y	11					18
							12	9									
07	9982	X	8567	-0-	-1415	-0-	556	1	8009	2	Y	2					20
							2	9									
08	10199	X	9298	-0-	-901	-0-	621	1	8677	2	Y	-0-					20
09	9870	X	7850	-0-	-2020	-0-	531	1	7315	2	Y	4					24
							4	9									
10	10199	X	5943	-0-	-4256	-0-	365	1	5578	2	Y	-0-					24
11	9000	X	6941	-0-	-2059	-0-	527	1	6414	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	4190	-0-	-1120	-0-	268	1	3922	2	Y	-0-					1
07	5332	X	4881	-0-	-451	-0-	317	1	4564	2	Y	-0-					1
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	357	1	4983	2	Y	-0-					1
09	4980	X	4525	-0-	-455	-0-	306	1	4219	2	Y	-0-					1
10	4991	X	3435	-0-	-1556	-0-	211	1	3224	2	Y	-0-					1
*11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	405	1	4922	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5481	-0-	-909	-0-	350	1	5131	2	Y	-0-					-0-
07	6603	X	5212	-0-	-1391	-0-	338	1	4874	2	Y	-0-					-0-
08	6758	X	5049	-0-	-1709	-0-	337	1	4712	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	4808	-0-	-1732	-0-	325	1	4483	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	3471	-0-	-3287	-0-	213	1	3258	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	4636	-0-	-854	-0-	352	1	4284	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1331	-0-	-49	-0-	85	1	1246	2	Y	-0-			-0-
07	1736	X	1296	-0-	-440	-0-	84	1	1212	2	Y	-0-			-0-
08	1736	X	1220	-0-	-516	-0-	82	1	1138	2	Y	-0-			-0-
09	1680	X	1180	-0-	-500	-0-	80	1	1100	2	Y	-0-			-0-
10	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	65	1	993	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	680	-0-	-490	-0-	52	1	628	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	9706	-0-	-3044	-0-	620	1	9086	2	Y	-0-			-0-
07	14322	X	13063	-0-	-1259	-0-	848	1	12215	2	Y	-0-			-0-
08	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	1003	1	14011	2	Y	-0-			-0-
09	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	1028	1	14167	2	Y	-0-			-0-
10	13051	X	9525	-0-	-3526	-0-	585	1	8940	2	Y	-0-			-0-
11	14250	X	9286	-0-	-4964	-0-	706	1	8580	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	6443	-0-	-2497	-0-	410	1	6004	2	Y	26			41
							29	9							
07	10230	X	8640	-0-	-1590	-0-	561	1	8076	2	Y	3			44
							3	9							
08	10230	X	9998	-0-	-232	-0-	668	1	9328	2	Y	2			46
							2	9							
09	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	844	1	11637	2	Y	8			54
							9	9							
10	8649	X	5556	-0-	-3093	-0-	341	1	5215	2	Y	-0-			54
11	9690	X	7971	-0-	-1719	-0-	606	1	7365	2	Y	-0-			54

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	15990	X	10121	-0-	-5869	-0-	646	1	9460	2	Y	14			22
							15	9							
07	16523	X	9564	-0-	-6959	-0-	621	1	8941	2	Y	2			24
							2	9							
08	15283	X	10303	-0-	-4980	-0-	688	1	9614	2	Y	1			25
							1	9							
09	14790	X	9965	-0-	-4825	-0-	674	1	9287	2	Y	4			29
							4	9							
10	14942	X	10113	-0-	-4829	-0-	621	1	9492	2	Y	-0-			29
11	10110	X	9196	-0-	-914	-0-	699	1	8497	2	Y	-0-			29

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2130	-0-	-1380	-0-	240	1	1890	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	1262	-0-	-2365	-0-	41	1	1221	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	754	-0-	-2873	-0-	88	1	666	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	190	1	1639	2	Y	-0-			4
07	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	147	1	1514	2	Y	-0-			4
08	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	167	1	1589	2	Y	-0-			4
09	1830	N	1170	-0-	-660	-0-	133	1	1037	2	Y	-0-			4
10	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	141	1	1238	2	Y	-0-			4
11	1710	N	1051	-0-	-659	-0-	88	1	963	2	Y	-0-			4

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

06	2010	N	1830	-0-	-180	-0-	190	1	1640	2	Y	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	187	1	1928	2	Y	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	204	1	1938	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	207	1	1608	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	211	1	1846	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	153	1	1686	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) //CONT.// 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	#	1445	-0-	-505	-0-	150	1	1295	2	Y	-0-					-0-
07	2015	#	1662	-0-	-353	-0-	147	1	1515	2	Y	-0-					-0-
08	2077	#	1452	-0-	-625	-0-	138	1	1314	2	Y	-0-					-0-
09	2010	#	1185	-0-	-825	-0-	135	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	2077	#	1193	-0-	-884	-0-	122	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	1620	#	1130	-0-	-490	-0-	94	1	1036	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) //CONT.// 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

06	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	330 1 96 9	2403	2	Y	87	71	1			16
07	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	328 1	2392	2	Y	-0-					16
08	2883	X	2315	-0-	-568	-0-	319 1	1996	2	Y	-0-					16
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	341 1 6 9	2528	2	Y	5					21
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	366 1 8 9	3125	2	Y	7	14	1			14
*11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	379 1 8 9	3076	2	Y	7					21

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

06	3390		1054	-0-	-2336	-0-	127 1	927	2	Y	-0-	27	1			49
07	3503		625	-0-	-2878	-0-	75 1	550	2	Y	-0-					49
08	2821	#	576	-0-	-2245	-0-	79 1	497	2	Y	-0-					49
09	2640	#	436	-0-	-2204	-0-	52 1	384	2	Y	-0-					49
10	992		469	-0-	-523	-0-	49 1	420	2	Y	-0-	2	1			47
*11	570	N	422	-0-	-148	-0-	46 1	376	2	Y	-0-					47

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	465 1	1436	2	N	-0-					-0-
07	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	398 1	831	2	N	-0-					-0-
08	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	669 1 96 9	1900	2	N	87					87
09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	699 1 22 9	2517	2	N	20					107
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	624 1 6 9	2353	2	N	5					112
*11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	651 1	2680	2	N	-0-					112

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	774	-0-	-1086	-0-	774	2			N	-0-					80
07	2139	X	2121	-0-	-18	-0-	219	1	1902	2	N	-0-					80
08	2387	X	1572	-0-	-815	-0-	1572	2			N	-0-					80
09	2310	X	1314	-0-	-996	-0-	174	1	1140	2	N	-0-					80
10	2387	X	1279	-0-	-1108	-0-	174	1	1105	2	N	-0-					80
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					80

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	100	1	1271	2	Y	20	12	1			17
							22	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	103	1	1308	2	Y	18	25	1			10
							20	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	94	1	1302	2	Y	18	13	1			15
							20	9									
09	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	117	1	1501	2	Y	26	13	1			28
							29	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	117	1	1541	2	Y	38	38	1			28
							42	9									
*11	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	137	1	1531	2	Y	24					52
							26	9									

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1512	2	Y	-0-					-0-
09	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	125	1	1952	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2040	-0-	2040	2040	122	1	1918	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2040					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

06	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	68	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	N	850	-0-	-452	-0-	51	1	799	2	Y	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	103	1	1616	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1863	-0-	1863	1863	112	1	1751	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1863					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

06	660	N	623	-0-	-37	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	30	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		879	-0-	879	879	53	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	879					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

06	1050	N	895	-0-	-155	-0-	54	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	98	1	1541	2	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	83	1	1301	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	75	1	1167	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1242					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	493	-0-	493	493	30	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	655	-0-	-2195	-0-	39	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
08	2945	X	1350	-0-	-1595	-0-	81	1	1269	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	713	-0-	-2137	-0-	43	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	598	-0-	598	598	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	598					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	76	1	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	N	776	-0-	-774	-0-	46	1	730	2	Y	-0-					-0-
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	156	1	2449	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2126	-0-	2126	2126	128	1	1998	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2126					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	898	-0-	-332	-0-	54	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	1271	N	980	-0-	-291	-0-	59	1	921	2	Y	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	502	-0-	502	502	31	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	502					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	886	-0-	-554	-0-	53	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	57	1	888	2	Y	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	71	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	1340	80	1	1260	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1340					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1284	-0-	-666	-0-	77	1	1207	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	128	1	2018	2	Y	-0-			-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	110	1	1725	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	1341	80	1	1261	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1341					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	602	-0-	-538	-0-	36	1	566	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
08	930	N	777	-0-	-153	-0-	46	1	731	2	Y	-0-			-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1052	-0-	1052	1052	64	1	988	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1052					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690	N	574	-0-	-116	-0-	34	1	540	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-			-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		574	-0-	574	574	35	1	539	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	574					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	46	1	720	2	Y	-0-			190
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			190
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	78	1	1227	2	Y	-0-			190
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	Y	-0-			190
10	DLQ G-10		1417	-0-	1417	1417	85	1	1332	2	Y	-0-			190
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1417					Y	NO RPT			190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	824	-0-	-646	-0-	49	1	775	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	108	1	1689	2	Y	-0-			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	1119	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1062	-0-	1062	1062	64	1	998	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1062					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1606	-0-	-404	-0-	96	1	1510	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	176	-0-	-1777	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	154	1	2406	2	Y	-0-			-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	129	1	2017	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1983	-0-	1983	1983	119	1	1864	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1983					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	238	1	8559	2	N	-0-					58
07	10292	X	8561	-0-	-1731	-0-	8561	2			N	-0-					58
08	9858	X	8759	-0-	-1099	-0-	538	1	8221	2	N	-0-					58
*09	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	2651	1	7406	2	N	41					99
							45	9									
10	9424	X	8913	-0-	-511	-0-	254	1	8651	2	N	7					105
							8	9									
*11	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					105

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	821	3	Y	2					3
							2	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	68	1	869	3	Y	1					4
							1	9									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	68	1	876	3	Y	-0-					4
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	60	1	789	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	58	1	748	3	Y	2					4
							2	9									
11	900	N	730	-0-	-170	-0-	51	1	679	3	Y	-0-					4

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

06	1380	N	1100	-0-	-280	-0-	93	1	1007	3	Y	-0-	5	1			1
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	92	1	1062	3	Y	-0-					1
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	91	1	1072	3	Y	1					2
							1	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	3	Y	1					3
							1	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	89	1	1171	3	Y	1					4
							1	9									
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	94	1	1046	3	Y	1					5
							1	9									

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	N	-0-					58
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	N	-0-					58
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	3	N	-0-					58
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	457	3	N	-0-					58
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	67	1	497	3	N	-0-					58
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	65	1	445	3	N	-0-					58

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

06	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	87	1	928	3	Y	-0-	4	1			1
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	85	1	980	3	Y	-0-					1
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	85	1	989	3	Y	1					2
							1	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	103	1	1099	3	Y	1					3
							1	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	104	1	1358	3	Y	1					4
							1	9									
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	110	1	1213	3	Y	2					6
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1741	-0-	-929	-0-	272	1	1459	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
07	2573	X	1805	-0-	-768	-0-	272	1	1533	3	Y	-0-					6
08	2449	X	1829	-0-	-620	-0-	272	1	1557	3	Y	-0-					6
09	2370	X	1564	-0-	-806	-0-	257	1	1305	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	56	1	287	3	Y	1					2
							1	9									
11	1770	N	311	-0-	-1459	-0-	55	1	256	3	Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1587	-0-	-63	-0-	126	1	1458	3	Y	3					5
							3	9									
07	1705	X	1664	-0-	-41	-0-	122	1	1540	3	Y	2					7
							2	9									
08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	121	1	1555	3	Y	-0-					7
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1517	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	128	1	1658	3	Y	4					8
							4	9									
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	112	1	1504	3	Y	-0-					8

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	1023	-0-	-267	-0-	160	1	857	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	1085	X	1061	-0-	-24	-0-	160	1	901	3	Y	-0-					4
08	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	160	1	915	3	Y	-0-					4
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	164	1	831	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	176	1	890	3	Y	3					4
							3	9									
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	171	1	794	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	850	-0-	-890	-0-	133	1	713	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	1798	X	882	-0-	-916	-0-	133	1	749	3	Y	-0-					3
08	1581	X	893	-0-	-688	-0-	133	1	760	3	Y	-0-					3
09	1530	X	1025	-0-	-505	-0-	169	1	854	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	247	1	1252	3	Y	5					6
							6	9									
*11	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	239	1	1118	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	948	-0-	-1002	-0-	148	1	794	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
07	2015	X	983	-0-	-1032	-0-	148	1	835	3	Y	-0-					3
08	1612	X	996	-0-	-616	-0-	148	1	848	3	Y	-0-					3
09	1320	X	878	-0-	-442	-0-	144	1	732	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	1364	X	677	-0-	-687	-0-	111	1	564	3	Y	2					3
							2	9									
11	960	X	611	-0-	-349	-0-	107	1	504	3	Y	-0-	3	1			-0-

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	74	1	394	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	620	X	488	-0-	-132	-0-	74	1	414	3	Y	-0-					2
08	1643	X	495	-0-	-1148	-0-	74	1	421	3	Y	-0-					2
09	1590	X	421	-0-	-1169	-0-	70	1	351	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	85	1	432	3	Y	2					2
							2	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	83	1	385	3	Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	922	-0-	-188	-0-	144	1	774	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	1023	X	957	-0-	-66	-0-	144	1	813	3	Y	-0-					3
08	992	X	969	-0-	-23	-0-	144	1	825	3	Y	-0-					3
09	960	X	630	-0-	-330	-0-	103	1	526	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	136	1	689	3	Y	3					3
							3	9									
11	930	N	748	-0-	-182	-0-	132	1	615	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	828	3	Y	-0-					81
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	56	1	873	3	Y	-0-					81
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	56	1	880	3	Y	-0-					81
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	Y	-0-					81
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					81
11	900	N	222	-0-	-678	-0-	28	1	194	3	Y	-0-					81

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	169	1	903	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	169	1	949	3	Y	-0-					4
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	169	1	964	3	Y	-0-					4
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	186	1	947	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	130	1	659	3	Y	2					3
							2	9									
11	1110	N	715	-0-	-395	-0-	126	1	588	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1248	-0-	-72	-0-	195	1	1045	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	195	1	1098	3	Y	-0-					5
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	195	1	1115	3	Y	-0-					5
09	1260	X	1248	-0-	-12	-0-	205	1	1041	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	119	1	601	3	Y	2					3
							2	9									
11	1260	N	653	-0-	-607	-0-	115	1	537	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1049	-0-	-631	-0-	164	1	879	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	1147	X	1088	-0-	-59	-0-	164	1	924	3	Y	-0-					4
08	1116	X	1102	-0-	-14	-0-	164	1	938	3	Y	-0-					4
09	1080	X	1015	-0-	-65	-0-	167	1	846	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	182	1	922	3	Y	3					4
							3	9									
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	176	1	824	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	208	1	1113	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	208	1	1169	3	Y	-0-					5
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	208	1	1188	3	Y	-0-					5
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	210	1	1065	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	212	1	1070	3	Y	4					5
							4	9									
11	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	204	1	956	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	108	1	584	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	108	1	613	3	Y	-0-					3
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	108	1	623	3	Y	-0-					3
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	90	1	460	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	120	1	607	3	Y	3					3
							3	9									
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	117	1	541	3	Y	-0-	3	1			-0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	143	3	Y	1					1
							1	9									
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	276	1	1259	3	Y	1					2
							1	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	276	1	1321	3	Y	1					3
							1	9									
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	276	1	1345	3	Y	-0-					3
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	166	1	669	3	Y	-0-					3
10	1581	X	737	-0-	-844	-0-	144	1	592	3	Y	1					4
							1	9									
11	1560	X	666	-0-	-894	-0-	140	1	526	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	81	1	431	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	930	N	534	-0-	-396	-0-	81	1	453	3	Y	-0-					2
08	961	N	541	-0-	-420	-0-	81	1	460	3	Y	-0-					2
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	149	1	760	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	155	1	787	3	Y	3					4
							3	9									
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	150	1	702	3	Y	-0-	4	1			-0-

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	309	-0-	-141	-0-	48	1	260	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	465	X	321	-0-	-144	-0-	48	1	273	3	Y	-0-					1
08	403	X	325	-0-	-78	-0-	48	1	277	3	Y	-0-					1
09	360	X	320	-0-	-40	-0-	52	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	22	1	108	3	Y	-0-	1	1			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	64	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	65	1	319	3	Y	-0-					1
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	65	1	325	3	Y	-0-					1
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	86	1	348	3	Y	-0-					1
10	527	X	442	-0-	-85	-0-	86	1	356	3	Y	-0-					1
*11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	83	1	317	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	130	1	697	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	130	1	732	3	Y	-0-					3
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	130	1	743	3	Y	-0-					3
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	119	1	599	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	105	1	530	3	Y	3					3
							3	9									
11	840	N	575	-0-	-265	-0-	101	1	474	3	Y	-0-	3	1			-0-

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	348	-0-	-222	-0-	62	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	364	-0-	-194	-0-	62	1	301	3	Y	1					1
							1	9									
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	62	1	306	3	Y	-0-					1
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	96	1	386	3	Y	-0-					1
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	Y	-0-					1
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	94	1	353	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	176	1	805	3	Y	1					1
							1	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	176	1	846	3	Y	1					2
							1	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	176	1	861	3	Y	-0-					2
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	85	1	340	3	Y	1					3
							1	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	59	1	243	3	Y	-0-					3
11	990	N	273	-0-	-717	-0-	57	1	216	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	154	1	708	3	Y	1					1
							1	9									
07	992	N	898	-0-	-94	-0-	154	1	743	3	Y	1					2
							1	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	154	1	756	3	Y	-0-					2
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	171	1	692	3	Y	-0-					2
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	189	1	783	3	Y	-0-					2
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	183	1	696	3	Y	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	546	-0-	-144	-0-	85	1	458	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	713	X	566	-0-	-147	-0-	85	1	481	3	Y	-0-					2
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	85	1	489	3	Y	-0-					2
09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	82	1	414	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	32	1	158	3	Y	1					1
							1	9									
11	570	N	172	-0-	-398	-0-	31	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	158	1	726	3	Y	1					1
							1	9									
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	158	1	762	3	Y	1					2
							1	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	158	1	775	3	Y	-0-					2
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	129	1	522	3	Y	-0-					2
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	161	1	663	3	Y	-0-					2
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	156	1	589	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	163	1	747	3	Y	1					1
							1	9									
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	163	1	784	3	Y	1					2
							1	9									
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	163	1	798	3	Y	-0-					2
09	3000	N	3032	-0-	32	32	601	1	2430	3	Y	1					3
							1	9									
10	1832	N	1800	-0-	-32	-0-	351	1	1449	3	Y	-0-					3
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	340	1	1289	3	Y	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	113	1	519	3	Y	1					1
							1	9									
07	775	N	658	-0-	-117	-0-	113	1	545	3	Y	-0-					1
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	113	1	554	3	Y	-0-					1
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	112	1	452	3	Y	1					2
							1	9									
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	113	1	467	3	Y	-0-					2
11	630	N	525	-0-	-105	-0-	110	1	415	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	80	1	920	3	Y	1					3
							1	9									
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	77	1	973	3	Y	1					4
							1	9									
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	77	1	981	3	Y	-0-					4
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1002	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	3	Y	2					5
							2	9									
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	983	3	Y	-0-					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1969	-0-	-1031	844	156	1	1810	3	Y	3					6
							3	9									
07	2910	N	2066	-0-	-844	-0-	150	1	1914	3	Y	2					8
							2	9									
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	150	1	1930	3	Y	1					9
							1	9									
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	142	1	1855	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	152	1	1963	3	Y	5					10
							6	9									
11	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	132	1	1782	3	Y	-0-					10

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	222	-0-	-2688	-0-	40	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	231	-0-	-2776	-0-	40	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	3007	X	234	-0-	-2773	-0-	40	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	172	-0-	-338	-0-	34	1	137	3	Y	1					1
							1	9									
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	39	1	158	3	Y	-0-					1
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	38	1	141	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	767	-0-	-793	-0-	138	1	628	3	Y	1					1
							1	9									
07	837	X	798	-0-	-39	-0-	138	1	659	3	Y	1					2
							1	9									
08	837	X	809	-0-	-28	-0-	138	1	671	3	Y	-0-					2
09	810	X	730	-0-	-80	-0-	145	1	585	3	Y	-0-					2
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	160	1	657	3	Y	-0-					2
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	155	1	584	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	96	1	1119	3	Y	2					4
							2	9									
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	3	Y	1					5
							1	9									
08	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	92	1	1193	3	Y	-0-					5
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	93	1	1209	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	85	1	1094	3	Y	3					6
							3	9									
11	1230	N	1067	-0-	-163	-0-	74	1	993	3	Y	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	108	1	1243	3	Y	2					4
							2	9									
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	103	1	1314	3	Y	2					6
							2	9									
08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	103	1	1325	3	Y	-0-					6
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	93	1	1210	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	3	Y	3					6
							3	9									
11	1380	N	1093	-0-	-287	-0-	75	1	1018	3	Y	-0-					6

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	145	1	661	3	Y	1					1
							1	9									
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	145	1	694	3	Y	1					2
							1	9									
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	145	1	706	3	Y	-0-					2
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	161	1	653	3	Y	-0-					2
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	67	1	280	3	Y	-0-					2
11	810	N	314	-0-	-496	-0-	65	1	249	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	113	1	1313	3	Y	2					4
							2	9									
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	3	Y	2					6
							2	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1400	3	Y	-0-					6
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1382	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1447	3	Y	3					7
							3	9									
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	97	1	1315	3	Y	-0-					7

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	53	1	613	3	Y	1					2
							1	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	51	1	648	3	Y	-0-					2
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	3	Y	-0-					2
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	549	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	1					2
							1	9									
11	690	N	381	-0-	-309	-0-	26	1	355	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	49	1	576	3	Y	1					2
							1	9									
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	48	1	608	3	Y	1					3
							1	9									
08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	47	1	614	3	Y	-0-					3
09	630	X	543	-0-	-87	-0-	39	1	504	3	Y	-0-	2	1			1
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	52	1	659	3	Y	2					3
							2	9									
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	187	1	852	3	Y	1					1
							1	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	187	1	895	3	Y	1					2
							1	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	187	1	911	3	Y	-0-					2
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	198	1	801	3	Y	-0-					2
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	177	1	728	3	Y	1					3
							1	9									
11	1050	N	820	-0-	-230	-0-	171	1	649	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	118	1	1372	3	Y	2					4
							2	9									
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	114	1	1450	3	Y	2					6
							2	9									
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	113	1	1463	3	Y	-0-					6
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	117	1	1514	3	Y	3					7
							3	9									
11	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	102	1	1374	3	Y	-0-					7

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	65	1	755	3	Y	2					3
							2	9									
07	992	N	861	-0-	-131	-0-	63	1	797	3	Y	1					4
							1	9									
08	899	N	867	-0-	-32	-0-	63	1	804	3	Y	-0-					4
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	58	1	762	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	817	3	Y	2					4
							2	9									
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	55	1	742	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	321	-0-	-1239	-0-	25	1	295	3	Y	1					2
							1	9									
07	1519	X	336	-0-	-1183	-0-	24	1	312	3	Y	-0-					2
08	1271	X	339	-0-	-932	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					2
09	960	X	506	-0-	-454	-0-	36	1	469	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	57	1	731	3	Y	2					3
							2	9									
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	50	1	663	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					1
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					1
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	23	1	290	3	Y	-0-					1
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	363	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	406	3	Y	1					2
							1	9									
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	32	1	371	3	Y	-0-					1
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	30	1	393	3	Y	1					2
							1	9									
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	30	1	397	3	Y	-0-					2
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	412	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	Y	1					2
							1	9									
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	880	-0-	-110	-0-	75	1	805	3	Y	-0-	4	1			1
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	73	1	850	3	Y	-0-					1
08	1054	N	931	-0-	-123	-0-	73	1	858	3	Y	-0-					1
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	86	1	906	3	Y	1					2
							1	9									
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	74	1	956	3	Y	1					3
							1	9									
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	78	1	854	3	Y	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	83	1	891	3	Y	-0-	4	1			1
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	82	1	940	3	Y	-0-					1
08	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	81	1	949	3	Y	1					2
							1	9									
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	82	1	859	3	Y	-0-					2
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	1					3
							1	9									
11	990	N	555	-0-	-435	-0-	46	1	508	3	Y	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	50	1	535	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	49	1	564	3	Y	1					1
							1	9									
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	48	1	571	3	Y	-0-					1
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	554	3	Y	-0-					1
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	Y	1					2
							1	9									
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	48	1	537	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	472	-0-	-8	-0-	85	1	386	3	Y	1					1
							1	9									
07	558	X	490	-0-	-68	-0-	85	1	405	3	Y	-0-					1
08	558	X	498	-0-	-60	-0-	85	1	413	3	Y	-0-					1
09	540	X	485	-0-	-55	-0-	96	1	389	3	Y	-0-					1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	99	1	408	3	Y	-0-					1
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	96	1	363	3	Y	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1018	3	Y	1					3
							1	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	3	Y	2					5
							2	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	85	1	1085	3	Y	-0-					5
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	68	1	881	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	3	Y	3					5
							3	9									
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	72	1	975	3	Y	-0-					5

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	129	1	591	3	Y	1					1
							1	9									
07	868	N	749	-0-	-119	-0-	129	1	620	3	Y	-0-					1
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	129	1	631	3	Y	1					2
							1	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	138	1	556	3	Y	-0-					2
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	155	1	636	3	Y	-0-					2
11	750	N	717	-0-	-33	-0-	150	1	566	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	128	1	584	3	Y	1					1
							1	9									
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	128	1	613	3	Y	-0-					1
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	128	1	624	3	Y	1					2
							1	9									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	156	1	632	3	Y	-0-					2
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	Y	-0-					2
11	720	N	414	-0-	-306	-0-	87	1	327	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	1250	-0-	-220	-0-	106	1	1144	3	Y	-0-	5	1			1
07	1426	X	1311	-0-	-115	-0-	104	1	1207	3	Y	-0-					1
08	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	103	1	1219	3	Y	1					2
							1	9									
09	1260	X	1123	-0-	-137	-0-	97	1	1025	3	Y	1					3
							1	9									
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					3
11	1290	N	176	-0-	-1114	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					3

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		126	-0-	126	770	22	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		131	-0-	131	901	22	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		133	-0-	133	1034	22	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	1131	X	97	-0-	-1034	-0-	19	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	3	Y	-0-					-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	43	1	160	3	Y	1					1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	58	1	629	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	57	1	663	3	Y	1					1
							1	9									
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	56	1	670	3	Y	-0-					1
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	Y	1					2
							1	9									
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	692	3	Y	-0-					2
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	56	1	618	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1933	-0-	-107	-0-	164	1	1769	3	Y	-0-	8	1			1
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	161	1	1866	3	Y	1					2
							1	9									
08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	160	1	1884	3	Y	1					3
							1	9									
09	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	172	1	1820	3	Y	2					5
							2	9									
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	158	1	2062	3	Y	2					7
							2	9									
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	167	1	1842	3	Y	3					10
							3	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	131	1	1409	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
07	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	129	1	1486	3	Y	1					2
							1	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	128	1	1501	3	Y	-0-					2
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	68	1	721	3	Y	1					3
							1	9									
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	47	1	611	3	Y	1					4
							1	9									
11	1590	N	596	-0-	-994	-0-	49	1	547	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	107	1	1151	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	105	1	1214	3	Y	-0-					1
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	105	1	1225	3	Y	1					2
							1	9									
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	100	1	1062	3	Y	1					3
							1	9									
10	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	82	1	1067	3	Y	1					4
							1	9									
11	1290	X	1041	-0-	-249	-0-	86	1	954	3	Y	1					5
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1562	-0-	-88	-0-	133	1	1428	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
07	1984	X	1638	-0-	-346	-0-	131	1	1506	3	Y	1					2
							1	9									
08	1984	X	1651	-0-	-333	-0-	130	1	1521	3	Y	-0-					2
09	1920	X	1610	-0-	-310	-0-	139	1	1469	3	Y	2					4
							2	9									
10	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	143	1	1864	3	Y	2					6
							2	9									
*11	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	151	1	1665	3	Y	2					8
							2	9									

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	669	-0-	-81	-0-	56	1	613	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	744	X	702	-0-	-42	-0-	55	1	646	3	Y	1					1
							1	9									
08	744	X	707	-0-	-37	-0-	55	1	652	3	Y	-0-					1
09	720	X	659	-0-	-61	-0-	56	1	602	3	Y	1					2
							1	9									
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	700	3	Y	-0-					2
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	57	1	625	3	Y	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	118	1	542	3	Y	1					1
							1	9									
07	806	N	687	-0-	-119	-0-	118	1	569	3	Y	-0-					1
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	118	1	579	3	Y	-0-					1
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	38	1	154	3	Y	-0-					1
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	189	1	783	3	Y	1					2
							1	9									
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	183	1	696	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	242	1	1108	3	Y	1					2
							1	9									
07	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	242	1	1163	3	Y	1					3
							1	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	242	1	1184	3	Y	-0-					3
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	274	1	1108	3	Y	-0-					3
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	285	1	1175	3	Y	1					4
							1	9									
11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	276	1	1045	3	Y	1					5
							1	9									

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	201	1	1077	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	201	1	1132	3	Y	-0-					5
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	201	1	1149	3	Y	-0-					5
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	207	1	1046	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	226	1	1145	3	Y	4					5
							4	9									
11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	219	1	1022	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	926	-0-	-784	-0-	73	1	852	3	Y	1					3
							1	9									
07	1767	X	972	-0-	-795	-0-	70	1	901	3	Y	1					4
							1	9									
08	1736	X	979	-0-	-757	-0-	70	1	909	3	Y	-0-					4
09	1590	X	914	-0-	-676	-0-	65	1	847	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	72	1	917	3	Y	2					4
							2	9									
11	960	N	895	-0-	-65	-0-	62	1	833	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	82	1	946	3	Y	1					3
							1	9									
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	79	1	1000	3	Y	2					5
							2	9									
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	79	1	1008	3	Y	-0-					5
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	69	1	890	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	1178	X	1033	-0-	-145	-0-	74	1	956	3	Y	3					5
							3	9									
11	1050	X	932	-0-	-118	-0-	65	1	867	3	Y	-0-					5

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	111	1	1198	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	109	1	1264	3	Y	-0-					1
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	109	1	1275	3	Y	1					2
							1	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	112	1	1187	3	Y	1					3
							1	9									
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	100	1	1298	3	Y	1					4
							1	9									
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	105	1	1160	3	Y	2					6
							2	9									

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	93	1	1073	3	Y	2					4
							2	9									
07	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	89	1	1135	3	Y	1					5
							1	9									
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	89	1	1144	3	Y	-0-					5
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87	1	1129	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	92	1	1187	3	Y	3					6
							3	9									
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	80	1	1078	3	Y	-0-					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	123	1	1417	3	N	2					4
							2	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	118	1	1498	3	N	2					6
							2	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	118	1	1511	3	N	-0-					6
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	95	1	1234	3	N	3	6	1			3
							3	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	1323	3	N	3					6
							3	9									
11	1590	N	1290	-0-	-300	-0-	89	1	1201	3	N	-0-					6

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

06	420	X	368	-0-	-52	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					1
07	434	X	388	-0-	-46	-0-	28	1	359	3	Y	1					2
							1	9									
08	527	X	390	-0-	-137	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					2
09	510	X	428	-0-	-82	-0-	31	1	396	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	Y	1					2
							1	9									
*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

06	810	N	755	-0-	-55	-0-	60	1	694	3	Y	1					2
							1	9									
07	992	N	793	-0-	-199	-0-	58	1	733	3	Y	2					4
							2	9									
08	961	N	797	-0-	-164	-0-	58	1	739	3	Y	-0-					4
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	776	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	781	3	Y	2					4
							2	9									
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	53	1	708	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	72	1	841	3	Y	2					3
							2	9									
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	70	1	889	3	Y	1					4
							1	9									
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	69	1	897	3	Y	-0-					4
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	66	1	864	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	74	1	952	3	Y	3					5
							3	9									
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	864	3	Y	-0-					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	852	-0-	-618	-0-	72	1	779	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	1519	X	893	-0-	-626	-0-	71	1	822	3	Y	-0-					1
08	1271	X	900	-0-	-371	-0-	71	1	829	3	Y	-0-					1
09	1230	X	620	-0-	-610	-0-	53	1	566	3	Y	1					2
							1	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	96	1	1255	3	Y	1					3
							1	9									
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	102	1	1120	3	Y	2					5
							2	9									

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	182	1	978	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	1519	X	1210	-0-	-309	-0-	182	1	1028	3	Y	-0-					4
08	1519	X	1226	-0-	-293	-0-	182	1	1044	3	Y	-0-					4
09	1470	X	818	-0-	-652	-0-	134	1	683	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	205	1	1037	3	Y	5					5
							6	9									
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	198	1	927	3	Y	-0-	5	1			-0-

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	971	-0-	-319	-0-	77	1	893	3	Y	1					3
							1	9									
07	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	74	1	944	3	Y	1					4
							1	9									
08	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	74	1	952	3	Y	1					5
							1	9									
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	90	1	1167	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	67	1	865	3	Y	2					5
							2	9									
11	990	N	843	-0-	-147	-0-	58	1	785	3	Y	-0-					5

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	70	1	375	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	70	1	394	3	Y	-0-					2
08	775	N	471	-0-	-304	-0-	70	1	401	3	Y	-0-					2
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	101	1	513	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	124	1	628	3	Y	3					3
							3	9									
*11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	120	1	561	3	Y	-0-	3	1			-0-

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	143	1	766	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	143	1	804	3	Y	-0-					3
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	143	1	817	3	Y	-0-					3
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	152	1	774	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	167	1	844	3	Y	3					4
							3	9									
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	161	1	754	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	134	1	718	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	134	1	754	3	Y	-0-					3
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	134	1	766	3	Y	-0-					3
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	131	1	665	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	140	1	707	3	Y	3					3
							3	9									
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	135	1	632	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	89	1	1032	3	Y	2					4
							2	9									
07	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	86	1	1090	3	Y	1					5
							1	9									
08	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	86	1	1100	3	Y	-0-					5
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	110	1	1431	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	72	1	929	3	Y	2					6
							2	9									
11	1140	N	906	-0-	-234	-0-	62	1	844	3	Y	-0-					6

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	253	1	1352	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	253	1	1421	3	Y	-0-					6
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	253	1	1443	3	Y	-0-					6
09	1620	X	1568	-0-	-52	-0-	258	1	1308	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	278	1	1407	3	Y	6					7
							7	9									
11	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	269	1	1256	3	Y	2	8	1			1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	117	1	628	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	118	1	659	3	Y	-0-					3
08	1147	N	787	-0-	-360	-0-	118	1	669	3	Y	-0-					3
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	151	1	769	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	146	1	737	3	Y	3					4
							3	9									
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	141	1	658	3	Y	-0-	4	1			-0-

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	2065	-0-	-65	-0-	324	1	1738	3	Y	3					6
							3	9									
07	2201	X	2153	-0-	-48	-0-	324	1	1826	3	Y	3					9
							3	9									
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	324	1	1854	3	Y	-0-					9
09	2100	X	1935	-0-	-165	-0-	318	1	1613	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	377	1	1910	3	Y	5					10
							6	9									
11	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	365	1	1705	3	Y	-0-					10

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1961	-0-	-1039	856	166	1	1795	3	N	-0-	9	1			1
07	2914	N	2058	-0-	-856	-0-	163	1	1894	3	N	1					2
							1	9									
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	163	1	1911	3	N	1					3
							1	9									
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	159	1	1673	3	N	2					5
							2	9									
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	154	1	1998	3	N	2					7
							2	9									
*11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	161	1	1786	3	N	2					9
							2	9									

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	335	-0-	-355	-0-	28	1	307	3	N	-0-	2	1			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					-0-
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	28	1	327	3	N	1					1
							1	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-					1
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	N	-0-					1
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	N	1					2
							1	9									

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	664	-0-	-386	-0-	56	1	608	3	N	-0-	5	1			-0-
07	992	N	697	-0-	-295	-0-	55	1	641	3	N	1					1
							1	9									
08	992	N	702	-0-	-290	-0-	55	1	647	3	N	-0-					1
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	56	1	596	3	N	1					2
							1	9									
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					2
11	690	N	158	-0-	-532	-0-	14	1	144	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	67	1	711	3	N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	3	N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	49	1	774	3	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	3	N	-0-					-0-
11	810	N	692	-0-	-118	-0-	55	1	637	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	830	-0-	-550	-0-	66	1	763	3	N	1					3
							1	9									
07	1426	N	872	-0-	-554	-0-	63	1	808	3	N	1					4
							1	9									
08	1240	N	877	-0-	-363	-0-	63	1	814	3	N	-0-					4
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	118	1	1540	3	N	3	3	1			4
							3	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	99	1	1276	3	N	3					7
							3	9									
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	86	1	1158	3	N	-0-					7

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	943	-0-	-737	-0-	80	1	862	3	N	1	6	1			1
							1	9									
07	1333	N	988	-0-	-345	-0-	78	1	910	3	N	-0-					1
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	78	1	919	3	N	-0-					1
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	94	1	990	3	N	1					2
							1	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	82	1	1065	3	N	1					3
							1	9									
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	86	1	952	3	N	2					5
							2	9									

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	93	1	498	3	N	3	3	1			2
							3	9									
07	930	N	616	-0-	-314	-0-	93	1	523	3	N	-0-					2
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	93	1	531	3	N	-0-					2
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	105	1	536	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	107	1	543	3	N	3					3
							3	9									
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	103	1	485	3	N	-0-	3	1			-0-

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	201	1	1074	3	N	7	5	1			5
							8	9									
07	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	201	1	1128	3	N	-0-					5
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	201	1	1146	3	N	-0-					5
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	204	1	1030	3	N	2	6	1			1
							2	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	182	1	921	3	N	4					5
							4	9									
11	1290	N	999	-0-	-291	-0-	176	1	823	3	N	-0-	5	1			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	64	1	737	3	N	1					2
							1	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	61	1	779	3	N	1					3
							1	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	61	1	786	3	N	-0-					3
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	716	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	N	2					4
							2	9									
11	810	N	694	-0-	-116	-0-	48	1	646	3	N	-0-					4

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	176	1	944	3	N	6	5	1			4
							7	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	176	1	992	3	N	-0-					4
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	176	1	1007	3	N	-0-					4
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	169	1	858	3	N	2	5	1			1
							2	9									
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	182	1	923	3	N	3					4
							3	9									
11	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	177	1	824	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	33	1	363	3	N	-0-	2	1			-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	33	1	383	3	N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	32	1	387	3	N	1					1
							1	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					1
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					1
11	420	N	109	-0-	-311	-0-	9	1	100	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	67	1	718	3	N	-0-	4	1			-0-
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	66	1	757	3	N	1					1
							1	9									
08	1023	N	830	-0-	-193	-0-	65	1	765	3	N	-0-					1
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	85	1	889	3	N	1					2
							1	9									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	916	3	N	1					3
							1	9									
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	74	1	819	3	N	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	137	1	1594	3	N	2					5
							2	9									
07	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	132	1	1685	3	N	2					7
							2	9									
08	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	132	1	1699	3	N	1					8
							1	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	124	1	1618	3	N	3	7	1			4
							3	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	72	1	930	3	N	3					7
							3	9									
11	1770	N	907	-0-	-863	-0-	62	1	845	3	N	-0-					7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	259	1	1386	3	N	8	7	1			6
							9	9									
07	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	259	1	1456	3	N	-0-					6
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	259	1	1479	3	N	-0-					6
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	253	1	1282	3	N	2	7	1			1
							2	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	280	1	1420	3	N	6					7
							7	9									
11	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	272	1	1267	3	N	2	8	1			1
							2	9									

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	1					2
							1	9									
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	47	1	605	3	N	1					3
							1	9									
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	47	1	610	3	N	-0-					3
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	50	1	650	3	N	1					3
							1	9									
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	N	-0-					3

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1218	-0-	-342	-0-	96	1	1121	3	N	1					3
							1	9									
07	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	93	1	1184	3	N	2					5
							2	9									
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	93	1	1194	3	N	-0-					5
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	92	1	1202	3	N	3	5	1			3
							3	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	105	1	1358	3	N	3					6
							3	9									
*11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	92	1	1232	3	N	-0-					6

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	209	1	1120	3	N	7	6	1			5
							8	9									
07	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	209	1	1177	3	N	-0-					5
08	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	209	1	1195	3	N	-0-					5
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	208	1	1053	3	N	2	6	1			1
							2	9									
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	225	1	1140	3	N	4					5
							4	9									
11	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	218	1	1017	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	216	1	1155	3	N	7	5	1			5
							8	9									
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	216	1	1213	3	N	-0-					5
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	216	1	1232	3	N	-0-					5
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	209	1	1057	3	N	2	6	1			1
							2	9									
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	172	1	871	3	N	3					4
							3	9									
11	1410	N	945	-0-	-465	-0-	167	1	777	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	182	1	974	3	N	1					3
							1	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	182	1	1023	3	N	-0-					3
08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	182	1	1039	3	N	1					4
							1	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	176	1	891	3	N	-0-					4
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	176	1	887	3	N	-0-					4
11	1170	N	963	-0-	-207	-0-	170	1	792	3	N	1					5
							1	9									

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1276	-0-	-254	-0-	229	1	1046	3	N	1					2
							1	9									
07	1767	N	1328	-0-	-439	-0-	229	1	1098	3	N	1					3
							1	9									
08	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	229	1	1118	3	N	-0-					3
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	245	1	987	3	N	-0-					3
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	341	1	1408	3	N	1					4
							1	9									
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	331	1	1252	3	N	1					5
							1	9									

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	699	-0-	-411	-0-	126	1	572	3	N	1					1
							1	9									
07	1240	N	727	-0-	-513	-0-	126	1	600	3	N	1					2
							1	9									
08	1147	N	737	-0-	-410	-0-	126	1	611	3	N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					2
11	720	N	6	-0-	-714	-0-	1	1	5	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	238	1	1279	3	N	8	6	1			6
							9	9									
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	238	1	1343	3	N	-0-					6
08	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	238	1	1364	3	N	-0-					6
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	239	1	1216	3	N	2	7	1			1
							2	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	258	1	1303	3	N	5					6
							6	9									
11	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	249	1	1164	3	N	2	7	1			1
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1309	-0-		-41		-0-	104	1 2 9	1203	3	N	2					4
07	1373	N	1373	-0-		-0-		-0-	100	1 2 9	1271	3	N	2					6
08	1426	N	1382	-0-		-44		-0-	100	1 2 9	1282	3	N	-0-					6
09	1315	N	1315	-0-		-0-		-0-	94	1 2 9	1219	3	N	2	5	1			3
10	1445	N	1445	-0-		-0-		-0-	103	1 3 9	1339	3	N	3					6
11	1350	N	1305	-0-		-45		-0-	90	1	1215	3	N	-0-					6

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	972	-0-		-18		-0-	152	1 6 9	814	3	N	5	4	1			4
07	1054	N	1008	-0-		-46		-0-	152	1	856	3	N	-0-					4
08	1054	N	1021	-0-		-33		-0-	152	1	869	3	N	-0-					4
09	1366	N	1366	-0-		-0-		-0-	224	1 2 9	1140	3	N	2	5	1			1
10	1445	N	1445	-0-		-0-		-0-	237	1 6 9	1202	3	N	5					6
*11	1303	N	1303	-0-		-0-		-0-	230	1 1 9	1072	3	N	1	7	1			-0-

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1024	-0-		-26		-0-	160	1 7 9	857	3	N	6	5	1			4
07	1302	N	1061	-0-		-241		-0-	160	1	901	3	N	-0-					4
08	1178	N	1075	-0-		-103		-0-	160	1	915	3	N	-0-					4
09	1011	N	1011	-0-		-0-		-0-	167	1 1 9	843	3	N	1	4	1			1
10	807	N	807	-0-		-0-		-0-	133	1 2 9	672	3	N	2					3
11	1050	N	729	-0-		-321		-0-	129	1 1 9	599	3	N	1	4	1			-0-

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	342	-0-		-18		-0-	29	1 1 9	312	3	Y	1					3
07	360	N	360	-0-		-0-		-0-	22	1 1 9	337	3	Y	1					4
08	372	N	362	-0-		-10		-0-	21	1 1 9	340	3	Y	1					5
09	343	N	343	-0-		-0-		-0-	35	1 1 9	307	3	Y	1	5	1			1
10	401	N	401	-0-		-0-		-0-	26	1 1 9	374	3	Y	1					2
*11	363	N	363	-0-		-0-		-0-	28	1 1 9	334	3	Y	1					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	847	3	N	2					7
							2	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	913	3	N	4					11
							4	9									
08	1085	N	983	-0-	-102	-0-	57	1	922	3	N	4					15
							4	9									
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	551	3	N	2	15	1			2
							2	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	66	1	937	3	N	2					4
							2	9									
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	71	1	837	3	N	3					7
							3	9									

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	173	1	792	3	Y	-0-					81
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	173	1	832	3	Y	-0-					81
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	173	1	847	3	Y	-0-					81
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	169	1	683	3	Y	-0-					81
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	140	1	576	3	Y	-0-					81
11	990	N	648	-0-	-342	-0-	135	1	513	3	Y	-0-					81

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	124	1	666	3	N	4	3	1			3
							4	9									
07	961	N	824	-0-	-137	-0-	124	1	700	3	N	-0-					3
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	124	1	710	3	N	-0-					3
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	68	1	339	3	N	-0-	3	1			-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	148	1	750	3	N	3					3
							3	9									
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	143	1	670	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

06	1980	N	1137	-0-	-843	-0-	178	1	953	3	N	5	5	1			4
							6	9									
07	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	178	1	1002	3	N	-0-					4
08	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	178	1	1017	3	N	-0-					4
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	174	1	882	3	N	2	5	1			1
							2	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	228	1	1156	3	N	4					5
							4	9									
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	221	1	1031	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	T. A.		918	-0-	918	918	60	1	856	3	Y	2					2
							2	9									
11	T. A.		832	-0-	832	1750	65	1	764	3	Y	3					5
							3	9									

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	394	1	2109	3	N	12	8	1			9
							13	9									
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	394	1	2216	3	N	-0-					9
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	394	1	2250	3	N	-0-					9
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	256	1	1295	3	N	2	10	1			1
							2	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	244	1	1237	3	N	5					6
							6	9									
11	1770	N	1342	-0-	-428	-0-	236	1	1105	3	N	1	7	1			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	150	1	686	3	N	1					1
							1	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	150	1	720	3	N	1					2
							1	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	150	1	733	3	N	-0-					2
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	122	1	496	3	N	-0-					2
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	141	1	577	3	N	-0-					2
11	840	N	651	-0-	-189	-0-	135	1	515	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

06	540	N	119	-0-	-421	-0-	119	1			Y	-0-					115
07	434	N	124	-0-	-310	-0-	124	1			Y	-0-					115
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					115
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	124	1	1730	3	Y	-0-					115
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	124	1	474	3	Y	-0-					115
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1609	3	Y	-0-					115

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	772	-0-	-1208	-0-	65	1	705	3	Y	2					6
							2	9									
07	1147	X	812	-0-	-335	-0-	49	1	760	3	Y	3					9
							3	9									
08	961	X	817	-0-	-144	-0-	48	1	766	3	Y	3					12
							3	9									
09	840	X	724	-0-	-116	-0-	74	1	648	3	Y	2	12	1			2
							2	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	777	3	Y	2					4
							2	9									
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	59	1	693	3	Y	3					7
							3	9									

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	144	1	1564	3	Y	5					13
							6	9									
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	109	1	1685	3	Y	7					20
							8	9									
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	106	1	1701	3	Y	7					27
							8	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	167	1	1473	3	Y	3	26	1			4
							3	9									
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	112	1	1604	3	Y	5					9
							6	9									
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	122	1	1431	3	Y	5					14
							6	9									

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	94	1	1095	3	N	1					3
							1	9									
07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	91	1	1157	3	N	2					5
							2	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	91	1	1167	3	N	-0-					5
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	80	1	1047	3	N	3	5	1			3
							3	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	3	N	2					5
							2	9									
11	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	72	1	975	3	N	-0-					5

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2109	-0-	-441	-0-	168	1	1937	3	N	4					7
							4	9									
07	2573	X	2211	-0-	-362	-0-	162	1	2047	3	N	2					9
							2	9									
08	2573	X	2227	-0-	-346	-0-	161	1	2066	3	N	-0-					9
09	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	170	1	2216	3	N	5	8	1			6
							6	9									
10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	180	1	2321	3	N	5					11
							6	9									
*11	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	157	1	2106	3	N	-0-					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

06	570	X	1	-0-	-569	-0-	1	1			Y	-0-					23
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					23
08	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	1			Y	-0-					23
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

06	1350	X	984	-0-	-366	-0-	83	1	898	3	Y	3					7
							3	9									
07	1271	X	1035	-0-	-236	-0-	63	1	968	3	Y	4					11
							4	9									
08	1147	X	1042	-0-	-105	-0-	62	1	976	3	Y	4					15
							4	9									
09	930	X	894	-0-	-36	-0-	90	1	802	3	Y	2	15	1			2
							2	9									
10	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	3	Y	4					6
							4	9									
*11	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	106	1	1243	3	Y	5					11
							6	9									

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

06	1080	X	691	-0-	-389	-0-	123	1	568	3	Y	-0-					209
07	1488	X	719	-0-	-769	-0-	123	1	596	3	Y	-0-					209
08	1488	X	730	-0-	-758	-0-	123	1	607	3	Y	-0-					209
09	1440	X	675	-0-	-765	-0-	134	1	541	3	Y	-0-					209
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	160	1	658	3	Y	-0-					209
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	155	1	585	3	Y	-0-					209

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	83	1	376	3	N	1					1
							1	9									
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	83	1	395	3	N	-0-					1
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	83	1	402	3	N	-0-					1
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	87	1	347	3	N	-0-					1
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	101	1	415	3	N	-0-					1
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	98	1	369	3	N	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					186
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					186
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	3	N	-0-	2	1			-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	N	1					1
							1	9									
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	3	N	-0-					1
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	N	-0-					1
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	778	3	N	1					2
							1	9									
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	63	1	695	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	Y	-0-					6
10	T. A.		101	-0-	101	101	19	1	82	3	Y	-0-					6
11	T. A.		91	-0-	91	192	19	1	72	3	Y	-0-					6

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	102	1	465	3	N	1					1
							1	9									
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	102	1	488	3	N	-0-					1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	102	1	497	3	N	-0-					1
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	113	1	460	3	N	-0-					1
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	130	1	540	3	N	1					2
							1	9									
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	126	1	480	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1427	-0-	-463	-0-	121	1	1305	3	N	1	8	1			1
							1	9									
07	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	119	1	1377	3	N	1					2
							1	9									
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	118	1	1391	3	N	-0-					2
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	136	1	1430	3	N	2					4
							2	9									
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	126	1	1647	3	N	1					5
							1	9									
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	133	1	1472	3	N	2					7
							2	9									

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	902	-0-	-868	-0-	76	1	825	3	N	1	9	1			1
							1	9									
07	2201	N	946	-0-	-1255	-0-	75	1	871	3	N	-0-					1
08	1364	N	953	-0-	-411	-0-	75	1	878	3	N	-0-					1
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	76	1	809	3	N	1					2
							1	9									
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	103	1	1347	3	N	1					3
							1	9									
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	109	1	1203	3	N	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	259	1	1389	3	N	8	7	1			6
							9	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	259	1	1460	3	N	-0-					6
08	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	259	1	1482	3	N	-0-					6
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	247	1	1254	3	N	2	7	1			1
							2	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	264	1	1334	3	N	5					6
							6	9									
11	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	256	1	1191	3	N	2	7	1			1
							2	9									

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	196	1	1052	3	N	6	5	1			5
							7	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	196	1	1105	3	N	-0-					5
08	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	196	1	1123	3	N	-0-					5
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	170	1	864	3	N	1	5	1			1
							1	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	215	1	1085	3	N	4					5
							4	9									
11	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	207	1	969	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	814	3	N	1					1
07	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	178	1 1 9	855	3	N	1					2
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	178	1	870	3	N	-0-					2
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	188	1	757	3	N	-0-					2
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	195	1 1 9	799	3	N	1					3
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	187	1	713	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	378	1 2 9	1727	3	N	2					3
07	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	378	1 1 9	1813	3	N	1					4
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	378	1 1 9	1845	3	N	1					5
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	424	1	1716	3	N	-0-					5
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	474	1 1 9	1951	3	N	1					6
*11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	458	1 2 9	1737	3	N	2					8

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	107	1 1 9	488	3	N	1					1
07	837	N	620	-0-	-217	-0-	107	1	513	3	N	-0-					1
08	744	N	629	-0-	-115	-0-	107	1	522	3	N	-0-					1
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	101	1	409	3	N	-0-					1
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	482	3	N	1					2
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	113	1	429	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	273	1 1 9	1253	3	N	1					2
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	273	1 1 9	1315	3	N	1					3
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	273	1	1338	3	N	-0-					3
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	313	1 1 9	1263	3	N	1					4
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	340	1	1404	3	N	-0-					4
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	329	1 2 9	1249	3	N	2					6

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	87	1 2 9	1007	3	N	2					3
07	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	84	1 2 9	1064	3	N	2					5
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	84	1	1073	3	N	-0-					5
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	82	1 2 9	1066	3	N	2	4	1			3
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	1094	3	N	2					5
11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	74	1	993	3	N	-0-					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	736	-0-	-734	-0-	63	1	673	3	N	-0-	6	1			-0-
07	1426	N	773	-0-	-653	-0-	62	1	710	3	N	1					1
							1	9									
08	1023	N	778	-0-	-245	-0-	61	1	717	3	N	-0-					1
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	92	1	975	3	N	1					2
							1	9									
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	3	N	1					3
							1	9									
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	110	1	1222	3	N	2					5
							2	9									

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	79	1	856	3	N	1	4	1			1
							1	9									
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	78	1	903	3	N	-0-					1
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	77	1	912	3	N	-0-					1
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	N	1					2
							1	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	86	1	1130	3	N	1					3
							1	9									
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	91	1	1010	3	N	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	755	-0-	-115	-0-	60	1	693	3	N	2					3
							2	9									
07	961	N	791	-0-	-170	-0-	58	1	732	3	N	1					4
							1	9									
08	1023	N	796	-0-	-227	-0-	58	1	738	3	N	-0-					4
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-	4	1			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
11	780	N	84	-0-	-696	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	791	-0-	-289	-0-	63	1	727	3	N	1					2
							1	9									
07	992	N	830	-0-	-162	-0-	61	1	768	3	N	1					3
							1	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	N	-0-					3
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	680	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	N	2					4
							2	9									
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	54	1	731	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	N	1					3
							1	9									
07	558	N	324	-0-	-234	-0-	20	1	303	3	N	1					4
							1	9									
08	465	N	327	-0-	-138	-0-	19	1	306	3	N	2					6
							2	9									
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	N	-0-	5	1			1
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	N	1					2
							1	9									
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	508	3	N	2					4
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	368	-0-	-262	-0-	31	1	336	3	N	1					4
							1	9									
07	558	N	388	-0-	-170	-0-	23	1	363	3	N	2					6
							2	9									
08	682	N	390	-0-	-292	-0-	23	1	366	3	N	1					7
							1	9									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	75	1	659	3	N	2	7	1			2
							2	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	723	3	N	2					4
							2	9									
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	55	1	645	3	N	2					6
							2	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	344	1	1573	3	N	2					3
							2	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	344	1	1651	3	N	1					4
							1	9									
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	344	1	1681	3	N	-0-					4
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	99	1	399	3	N	-0-					4
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	N	-0-					4
11	300	N	55	-0-	-245	-0-	11	1	44	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

06	420	N	200	-0-	-220	-0-	17	1	183	3	N	-0-					1
07	589	N	209	-0-	-380	-0-	17	1	192	3	N	-0-					1
08	651	N	212	-0-	-439	-0-	17	1	194	3	N	1					2
							1	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-	2	1			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	1					1
							1	9									
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	13	1	162	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	489	3	N	1					2
							1	9									
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	41	1	516	3	N	-0-					2
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	41	1	521	3	N	-0-					2
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	508	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	542	3	N	2					3
							2	9									
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	37	1	491	3	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	150	1	805	3	N	5	4	1			4
							6	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	150	1	845	3	N	-0-					4
08	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	150	1	859	3	N	-0-					4
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	168	1	850	3	N	1	4	1			1
							1	9									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	45	1	227	3	N	-0-					1
11	990	N	247	-0-	-743	-0-	43	1	203	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	310	1	1418	3	N	1					2
							1	9									
07	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	310	1	1489	3	N	1					3
							1	9									
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	310	1	1515	3	N	1					4
							1	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	334	1	1352	3	N	-0-					4
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	363	1	1492	3	N	1					5
							1	9									
11	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	350	1	1329	3	N	1					6
							1	9									

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	116	1	532	3	N	1					1
							1	9									
07	806	N	674	-0-	-132	-0-	116	1	558	3	N	-0-					1
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	116	1	568	3	N	-0-					1
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	106	1	428	3	N	1					2
							1	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	97	1	399	3	N	-0-					2
11	660	N	449	-0-	-211	-0-	94	1	355	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	194	1	889	3	N	1					1
							1	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	194	1	934	3	N	1					2
							1	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	194	1	950	3	N	-0-					2
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					2

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	177	-0-	-453	-0-	32	1	145	3	N	-0-					-0-
07	775	N	185	-0-	-590	-0-	32	1	152	3	N	1					1
							1	9									
08	620	N	187	-0-	-433	-0-	32	1	155	3	N	-0-					1
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	537	3	N	-0-					1
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	108	1	447	3	N	-0-					1
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	105	1	398	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	177	1	1912	3	N	6					13
							7	9									
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	134	1	2061	3	N	8					21
							9	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	131	1	2079	3	N	8					29
							9	9									
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	184	1	1624	3	N	5	29	1			5
							6	9									
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	164	1	2353	3	N	6					11
							7	9									
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	180	1	2097	3	N	8					19
							9	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	92	1	1063	3	N	2					4
							2	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	88	1	1124	3	N	2					6
							2	9									
08	1829	N	1222	-0-	-607	-0-	88	1	1134	3	N	-0-					6
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	80	1	1041	3	N	2	5	1			3
							2	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	104	1	1348	3	N	3					6
							3	9									
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	91	1	1223	3	N	-0-					6

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	88	1	940	3	N	1	5	1			1
							1	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	86	1	992	3	N	-0-					1
08	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	86	1	1001	3	N	1					2
							1	9									
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	85	1	899	3	N	-0-					2
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	84	1	1093	3	N	1					3
							1	9									
*11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	88	1	977	3	N	2					5
							2	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

06	780	N	660	-0-	-120	-0-	118	1	541	3	N	1					1
							1	9									
07	930	N	686	-0-	-244	-0-	118	1	568	3	N	-0-					1
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	118	1	578	3	N	-0-					1
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	128	1	521	3	N	1					2
							1	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	135	1	557	3	N	-0-					2
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	130	1	497	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		727	-0-	727	727	74	1	651	3	N	2					2
							2	9									
10	14B DENY		195	-0-	195	922	13	1	182	3	N	-0-					2
11	14B2 EXT		178	-0-	178	1100	14	1	163	3	N	1					3
							1	9									

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	145	1	776	3	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1116	N	960	-0-	-156	-0-	144	1	816	3	N	-0-					3
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	144	1	828	3	N	-0-					3
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	137	1	698	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	152	1	772	3	N	4					4
							4	9									
11	930	N	836	-0-	-94	-0-	147	1	689	3	N	-0-	4	1			-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	1					1
							1	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	186	1	1641	3	N	4					5
							4	9									
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	104	1	1481	3	N	4					9
							4	9									
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	112	1	1322	3	N	4					13
							4	9									

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	64	1	693	3	N	2					6
							2	9									
07	899	N	798	-0-	-101	-0-	49	1	746	3	N	3					9
							3	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	3					12
							3	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	463	3	N	1	12	1			1
							1	9									
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	3	N	1					2
							1	9									
11	780	N	328	-0-	-452	-0-	26	1	301	3	N	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	277	1	1266	3	N	1					2
							1	9									
07	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	277	1	1329	3	N	1					3
							1	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	277	1	1352	3	N	-0-					3
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	297	1	1196	3	N	1					4
							1	9									
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	322	1	1325	3	N	-0-					4
11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	312	1	1179	3	N	1					5
							1	9									

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	191	1	871	3	N	1					1
							1	9									
07	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	191	1	915	3	N	1					2
							1	9									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	191	1	931	3	N	-0-					2
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	99	1	400	3	N	-0-					2
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	104	1	428	3	N	1					3
							1	9									
11	1080	N	481	-0-	-599	-0-	101	1	380	3	N	-0-					3

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	279	1	1276	3	N	1					2
							1	9									
07	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	279	1	1339	3	N	1					3
							1	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	279	1	1363	3	N	-0-					3
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	301	1	1214	3	N	1					4
							1	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	328	1	1353	3	N	-0-					4
11	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	318	1	1203	3	N	2					6
							2	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	74	1	805	3	N	1	4	1			1
							1	9									
07	1116	N	923	-0-	-193	-0-	73	1	850	3	N	-0-					1
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	73	1	857	3	N	-0-					1
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	86	1	909	3	N	1					2
							1	9									
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	3	N	1					3
							1	9									
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	82	1	905	3	N	2					5
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	223	1 2 9	1025	3	N	2					2
07	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	223	1 1 9	1076	3	N	1					3
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	223	1	1095	3	N	-0-					3
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	241	1	972	3	N	-0-					3
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	197	1	808	3	N	-0-					3
11	1290	N	911	-0-	-379	-0-	190	1 1 9	720	3	N	1					4

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	116	1 1 9	1250	3	N	1	7	1			1
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	1318	3	N	1					2
08	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	113	1	1331	3	N	-0-					2
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	98	1 1 9	1034	3	N	1					3
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	1489	3	N	2					5
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	1330	3	N	2					7

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	71	1 1 9	766	3	N	1	4	1			1
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	70	1	807	3	N	-0-					1
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	69	1	816	3	N	-0-					1
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	662	3	N	1					2
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	816	3	N	1					3
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	66	1 1 9	729	3	N	1					4

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	166	1 1 9	1792	3	N	1	9	1			1
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	163	1 1 9	1890	3	N	1					2
08	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	162	1 1 9	1908	3	N	1					3
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	1745	3	N	2					5
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	139	1 1 9	1811	3	N	1					6
11	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	146	1 3 9	1618	3	N	3					9

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	203	1	927	3	N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	203	1	973	3	N	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	203	1	991	3	N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	210	1	850	3	N	-0-					-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	228	1	940	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	221	1	836	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	137	1	1461	3	N	1	7	1			1
								1	9									
07	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	134	1	1539	3	N	1					2
								1	9									
08	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	139	1	1550	3	N	1					3
								1	9									
09	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	128	1	1409	3	N	1					4
								1	9									
10	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	112	1	1539	3	N	1					5
								1	9									
11	1650	N	1505	-0-		-145	-0-	119	1	1384	3	N	2					7
								2	9									

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	582	N	582	-0-		-0-	-0-	49	1	532	3	N	1					4
								1	9									
07	613	N	613	-0-		-0-	-0-	37	1	573	3	N	3					7
								3	9									
08	617	N	617	-0-		-0-	-0-	36	1	579	3	N	2					9
								2	9									
09	543	N	543	-0-		-0-	-0-	55	1	487	3	N	1	9	1			1
								1	9									
10	604	N	604	-0-		-0-	-0-	39	1	563	3	N	2					3
								2	9									
11	600	N	547	-0-		-53	-0-	43	1	502	3	N	2					5
								2	9									

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	127	1	1377	3	N	4					11
								4	9									
07	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	96	1	1484	3	N	6					17
								7	9									
08	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	93	1	1498	3	N	6					23
								7	9									
09	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	144	1	1277	3	N	4	23	1			4
								4	9									
10	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	97	1	1388	3	N	3					7
								3	9									
11	1560	N	1350	-0-		-210	-0-	106	1	1238	3	N	5					12
								6	9									

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2014	-0-		-86	-0-	158	1	1853	3	N	3					6
								3	9									
07	2201	N	2114	-0-		-87	-0-	152	1	1959	3	N	3					9
								3	9									
08	2128	N	2128	-0-		-0-	-0-	151	1	1977	3	N	-0-					9
09	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	134	1	1773	3	N	4	8	1			5
								4	9									
10	1828	N	1828	-0-		-0-	-0-	129	1	1695	3	N	4					9
								4	9									
11	2070	N	1650	-0-		-420	-0-	112	1	1538	3	N	-0-					9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	122	1	652	3	N	4	3	1			3
							4	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	122	1	685	3	N	-0-					3
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	122	1	695	3	N	-0-					3
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	118	1	598	3	N	-0-	3	1			-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	132	1	669	3	N	3					3
							3	9									
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	128	1	597	3	N	1	4	1			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	252	-0-	-468	-0-	43	1	208	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	261	-0-	-204	-0-	40	1	221	3	N	-0-					1
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	40	1	225	3	N	-0-					1
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	N	-0-	1	1			-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	355	1	1623	3	N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	355	1	1704	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	355	1	1734	3	N	-0-					-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	366	1	1480	3	N	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	388	1	1599	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	376	1	1423	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	630	-0-	-450	-0-	98	1	529	3	N	3	4	1			2
							3	9									
07	1178	N	654	-0-	-524	-0-	98	1	556	3	N	-0-					2
08	1178	N	662	-0-	-516	-0-	98	1	564	3	N	-0-					2
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	195	1	991	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	164	1	827	3	N	3					4
							3	9									
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	158	1	739	3	N	1	5	1			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	106	1	1145	3	N	4					10
							4	9									
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	81	1	1233	3	N	4					14
							4	9									
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	3	N	5					19
							6	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	126	1	1109	3	N	3	19	1			3
							3	9									
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	69	1	986	3	N	3					6
							3	9									
11	1290	N	957	-0-	-333	-0-	76	1	878	3	N	3					9
							3	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	148	1	679	3	N	1					1
							1	9									
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	148	1	712	3	N	1					2
							1	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	148	1	725	3	N	-0-					2
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	156	1	630	3	N	-0-					2
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	160	1	659	3	N	-0-					2
11	840	N	742	-0-	-98	-0-	155	1	586	3	N	1					3
							1	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

06	810	N	762	-0-	-48	-0-	95	1	667	3	N	-0-					-0-
07	806	N	754	-0-	-52	-0-	108	1	646	3	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	118	1	592	3	N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	119	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	744	N	628	-0-	-116	-0-	47	1	581	3	N	-0-					-0-
11	690	N	588	-0-	-102	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	3	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	98	1	585	3	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	131	1	654	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	64	1	602	3	N	-0-					-0-
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	47	1	575	3	N	-0-					-0-
11	750	N	551	-0-	-199	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	3	N	-0-					-0-
07	434	N	39	-0-	-395	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	219	-0-	-122	-0-	4	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	245	-0-	-96	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	330	X	226	-0-	-104	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	248	-0-	-62	-0-	2	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	X	4	-0-	-176	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	3	N	-0-			-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	2	1	226	3	N	-0-			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-			-0-
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	11	1	187	3	N	-0-			-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	N	-0-			-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

06	690	N	664	-0-	-26	-0-	116	1	548	3	N	-0-			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	100	1	525	3	N	-0-			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	61	1	387	3	N	-0-			-0-
09	660	N	295	-0-	-365	-0-	295	3			N	-0-			-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	54	1	568	3	N	-0-			-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

06	630	N	626	-0-	-4	-0-	156	1	470	3	N	-0-			-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	166	1	556	3	N	-0-			-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	4	1	744	3	N	-0-			-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			-0-
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

06	240	N	221	-0-	-19	-0-	55	1	166	3	N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	93	1	311	3	N	-0-			-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	3	1	607	3	N	-0-			-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
07	1085	N	225	-0-	-860	-0-	52	1	173	3	N	-0-			-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	2	1	457	3	N	-0-			-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 3 RRCID -> 055652 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 3 RRCID -> 055653 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	9	-0-	9	9	2	1	7	3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	164	1	493	3	N	-0-			-0-
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	155	1	517	3	N	-0-			-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	5	1	1133	3	N	-0-			-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	360	N	278	-0-	-82	-0-	69	1	209	3	N	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	118	1	395	3	N	-0-			-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	N	-0-			-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

06	300	N	287	-0-	-13	-0-	72	1	215	3	N	-0-			-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	121	1	404	3	N	-0-			-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	3	N	-0-			-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

06	120	N	7	-0-	-113	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
07	217	N	96	-0-	-121	-0-	22	1	74	3	N	-0-			-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	N	-0-			-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	N	-0-			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	N	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	165	1	497	3	N	-0-			-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	195	1	652	3	N	-0-			-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	4	1	951	3	N	-0-			-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-			-0-
*11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 9 RRCID -> 057588 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	48	1	337	3	N	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	3	N	-0-			-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	71	1	358	3	N	-0-			-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	37	1	346	3	N	-0-			-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	29	1	356	3	N	-0-			-0-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	22	1	351	3	N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	24	1	381	3	N	-0-			-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	3	N	-0-			-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	712	3	N	-0-			-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	3	N	-0-			-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	36	1	518	3	N	-0-			-0-
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	9	1	587	3	N	-0-			-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	169	1	507	3	N	-0-			-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	199	1	663	3	N	-0-			-0-
08	837	N	540	-0-	-297	-0-	3	1	537	3	N	-0-			-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	188	1	564	3	N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	226	1	755	3	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	4	1	941	3	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	226	1	211	3	N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	60	1	381	3	N	-0-					-0-
08	434	N	290	-0-	-144	-0-	52	1	238	3	N	-0-					-0-
09	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	270	N	47	-0-	-223	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	3	N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	49	1	246	3	N	-0-					-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	66	1	163	3	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	855	1	160	3	N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1119	1	149	3	N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	928	1	252	3	N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	888	1	241	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	774	1	292	3	N	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	24	1	78	3	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 142 RRCID -> 061810 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	44	1	167	3	N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	52	1	164	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	65	1	140	3	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	52	1	153	3	N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	95	1	98	3	N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	68	1	117	3	N	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 2 RRCID -> 064146 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	X	194	-0-	-106	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	6	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	319	-0-	-22	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	224	-0-	-106	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	327	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	25	1	240	3	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	N	-0-					-0-
11	300	N	81	-0-	-219	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	273	1	908	3	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	412	1	566	3	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	597	1	82	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	695	-0-	-475	-0-	475	1	220	3	N	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2405	1	309	3	N	-0-					-0-
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1229	1	26	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	37	1	5	3	N	-0-					-0-
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	18	1	8	3	N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	30	1	3	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	26	1	1	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	58	1	80	3	N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	3	N	-0-			-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

06	270	X	217	-0-	-53	-0-	8	1	209	3	Y	-0-			-0-
07	279	X	231	-0-	-48	-0-	4	1	227	3	Y	-0-			-0-
08	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	3	Y	-0-			-0-
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	Y	-0-			-0-
*11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	164	1	1153	3	N	-0-			-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	211	1	1261	3	N	-0-			-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	241	1	1208	3	N	-0-			-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	122	1	1149	3	N	-0-			-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	66	1	806	3	N	-0-			-0-
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	51	1	820	3	N	-0-			-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	76	1	228	3	N	-0-			-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	38	1	129	3	N	-0-			-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	4	1	752	3	N	-0-			-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-			-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	156	1	146	3	N	-0-			-0-
07	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	310	N	84	-0-	-226	-0-	15	1	69	3	N	-0-			-0-
09	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: B 1 RRCID -> 066155 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		145	-0-	145	145	26	1	119	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	37	1	34	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	210	X	164	-0-	-46	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	111	-0-	-106	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09	210	X	205	-0-	-5	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	197	-0-	-20	-0-	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

06	570	N	453	-0-	-117	-0-	234	1	219	3	N	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	68	1	433	3	N	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	59	1	270	3	N	-0-					-0-
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	1	120	3	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	116	1	387	3	N	-0-					-0-
08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	50	1	149	3	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	3	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	510	X	295	-0-	-215	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	388	-0-	-108	-0-	7	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	407	-0-	-89	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
09	450	X	398	-0-	-52	-0-	12	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	Y	-0-					-0-
*11	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	X	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	93	X	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	90	X	39	-0-	-51	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	60	X	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	300	X	161	-0-	-139	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	260	-0-	-50	-0-	5	1	255	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	270	X	220	-0-	-50	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	61	1	182	3	N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	41	1	137	3	N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	1	1	209	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	570	X	452	-0-	-118	-0-	17	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	499	-0-	-90	-0-	9	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	589	X	505	-0-	-84	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
09	540	X	489	-0-	-51	-0-	15	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	419	-0-	-139	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	480	X	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	50	1	1264	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1123	-0-	-179	-0-	20	1	1103	3	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1101	-0-	-201	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
09	1410	X	946	-0-	-464	-0-	30	1	916	3	Y	-0-					-0-
10	1457	X	833	-0-	-624	-0-	6	1	827	3	Y	-0-					-0-
11	1320	X	732	-0-	-588	-0-	732	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	360	X	217	-0-	-143	-0-	8	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	434	X	350	-0-	-84	-0-	6	1	344	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	420	X	325	-0-	-95	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	343	-0-	-29	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

06	390	X	321	-0-	-69	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	372	X	355	-0-	-17	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
*11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	290	-0-	-70	-0-	11	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	312	-0-	-60	-0-	6	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	437	X	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					-0-
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

06	450	X	266	-0-	-184	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	391	-0-	-167	-0-	55	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	354	-0-	-204	-0-	56	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	540	X	282	-0-	-258	-0-	32	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	403	X	321	-0-	-82	-0-	37	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	288	-0-	-102	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1140	X	953	-0-	-187	-0-	36	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	971	-0-	-21	-0-	17	1	954	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	954	-0-	-38	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
09	960	X	935	-0-	-25	-0-	29	1	906	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	987	-0-	-5	-0-	7	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	960	X	759	-0-	-201	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	9	1	495	3	Y	-0-					-0-
08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	20	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	496	X	487	-0-	-9	-0-	3	1	484	3	Y	-0-					-0-
11	540	X	436	-0-	-104	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

06	840	X	532	-0-	-308	-0-	20	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	764	-0-	-104	-0-	14	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
09	831	X	831	-0-	-0-	-0-	26	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	937	X	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					-0-
*11	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	750	N	714	-0-	-36	-0-	713	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	16	1	673	3	Y	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	75	1	679	3	Y	-0-					-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	286	1	597	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	3	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	N	-0-					-0-
09	450	N	299	-0-	-151	-0-	35	1	264	3	N	-0-					-0-
10	465	N	279	-0-	-186	-0-	46	1	233	3	N	-0-					-0-
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	34	1	198	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	562	3	N	-0-					-0-
07	806	N	468	-0-	-338	-0-	62	1	406	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	630	N	332	-0-	-298	-0-	23	1	309	3	N	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	69	1	679	3	N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	3	N	-0-					-0-
06	828	X	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	3	Y	-0-					-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	16	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
09	930	X	930	-0-	-0-	-0-	29	1	901	3	Y	-0-					-0-
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	6	1	923	3	Y	-0-					-0-
11	1020	X	845	-0-	-175	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
06	120	X	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	124	X	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	133	X	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	86	1	601	3	N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	148	1	883	3	N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	155	1	778	3	N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	84	1	792	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	886	-0-	-137	-0-	67	1	819	3	N	-0-					-0-
11	900	N	758	-0-	-142	-0-	44	1	714	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	249	1	748	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	579	-0-	-444	-0-	133	1	446	3	N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	81	1	247	3	N	-0-					-0-
07	372	N	253	-0-	-119	-0-	64	1	189	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	176	3	N	-0-					-0-
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	60	1	164	3	N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	64	1	159	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	27	1	206	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	X	549	-0-	-21	-0-	21	1	528	3	Y	-0-			-0-
07	620	X	542	-0-	-78	-0-	10	1	532	3	Y	-0-			-0-
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-			-0-
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	21	1	646	3	Y	-0-			-0-
10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-			-0-
11	630	X	614	-0-	-16	-0-	614	3			Y	-0-			-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	320	-0-	-70	-0-	80	1	240	3	N	-0-			-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	153	1	509	3	N	-0-			-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	3	N	-0-			-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	X	386	-0-	-34	-0-	62	1	324	3	Y	-0-			-0-
07	465	X	390	-0-	-75	-0-	55	1	335	3	Y	-0-			-0-
08	465	X	454	-0-	-11	-0-	72	1	382	3	Y	-0-			-0-
09	450	X	356	-0-	-94	-0-	40	1	316	3	Y	-0-			-0-
10	465	X	328	-0-	-137	-0-	38	1	290	3	Y	-0-			-0-
11	450	X	264	-0-	-186	-0-	27	1	237	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	959	-0-	-361	-0-	36	1	923	3	Y	-0-			-0-
07	1364	X	1055	-0-	-309	-0-	19	1	1036	3	Y	-0-			-0-
08	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	1160	3			Y	-0-			-0-
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	40	1	1232	3	Y	-0-			-0-
10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	11	1	1545	3	Y	-0-			-0-
*11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510	X	371	-0-	-139	-0-	14	1	357	3	Y	-0-			-0-
07	527	X	378	-0-	-149	-0-	7	1	371	3	Y	-0-			-0-
08	496	X	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
09	480	X	399	-0-	-81	-0-	13	1	386	3	Y	-0-			-0-
10	496	X	411	-0-	-85	-0-	3	1	408	3	Y	-0-			-0-
*11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	X	276	-0-	-84	-0-	11	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	3	Y	-0-			-0-
08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
09	347	X	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	-0-			-0-
10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-			-0-
*11	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690	X	641	-0-	-49	-0-	24	1	617	3	Y	-0-			-0-
07	713	X	661	-0-	-52	-0-	12	1	649	3	Y	-0-			-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-			-0-
09	690	X	683	-0-	-7	-0-	21	1	662	3	Y	-0-			-0-
10	713	X	664	-0-	-49	-0-	4	1	660	3	Y	-0-			-0-
11	660	X	630	-0-	-30	-0-	630	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	326	-0-	-64	-0-	12	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	372	X	369	-0-	-3	-0-	7	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	390	X	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	319	-0-	-101	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	345	-0-	-225	-0-	86	1	259	3	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	161	1	537	3	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	176	-0-	-454	-0-	28	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	651	X	199	-0-	-452	-0-	28	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	322	-0-	-329	-0-	51	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	273	X	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	214	-0-	-86	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	195	-0-	-45	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
09	330	X	234	-0-	-96	-0-	7	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	236	-0-	-105	-0-	2	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	151	-0-	-149	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	438	-0-	-252	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	713	X	602	-0-	-111	-0-	11	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	690	X	685	-0-	-5	-0-	21	1	664	3	Y	-0-					-0-
10	762	X	762	-0-	-0-	-0-	5	1	757	3	Y	-0-					-0-
*11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	224	1	674	3	N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	283	1	943	3	N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	1121	3	N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	244	-0-	-86	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	341	X	133	-0-	-208	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	169	-0-	-71	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	183	-0-	-65	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
11	240	X	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	785	3	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	92	1	756	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	577	-0-	-260	-0-	182	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	408	-0-	-402	-0-	55	1	353	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

06	T. A.		30	-0-	30	30	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	45	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	135	-0-	-165	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

06	T. A.		105	-0-	105	105	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		285	-0-	285	390	20	1	265	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		515	-0-	515	905	56	1	459	3	Y	-0-					-0-
09	1470	X	565	-0-	-905	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
10	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1155	1	2502	3	Y	-0-					-0-
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	192	1	1215	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	72	1	218	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	67	1	225	3	N	-0-					-0-
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	1	1	175	3	N	-0-					-0-
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	125	-0-	-115	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	45	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	561	-0-	-99	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	191	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	77	1	487	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	117	1	819	3	N	-0-					-0-
07	961	N	880	-0-	-81	-0-	126	1	754	3	N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	139	1	695	3	N	-0-					-0-
09	930	N	831	-0-	-99	-0-	79	1	752	3	N	-0-					-0-
10	868	N	805	-0-	-63	-0-	61	1	744	3	N	-0-					-0-
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	3	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	225	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	739	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	71	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	610	-0-	-140	-0-	86	1	524	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	70	1	512	3	Y	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	151	1	376	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	316	-0-	-224	-0-	66	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	679	-0-	-437	-0-	255	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	416	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	361	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	350	-0-	-332	-0-	85	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	336	-0-	-474	-0-	92	1	244	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	45	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	20	1	127	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	84	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	163	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	277	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	179	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	102	1	316	3	Y	-0-					-0-
*11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	170	1	451	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	100	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	184	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	322	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	183	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	131	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	344	-0-	-286	-0-	94	1	250	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

06	240	N	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	52	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	32	1	204	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	8	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	105	3	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	67	1	208	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	44	1	207	3	N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	45	1	140	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	3	N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	32	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	23	-0-	-187	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	14	1	127	3	N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	29	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	18	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	30	1	1036	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	346	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	45	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	16	1	1174	3	Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	55	1	1070	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	30	1	1049	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	206	1	618	3	N	-0-					-0-
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	219	1	733	3	N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	961	N	266	-0-	-695	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	990	N	267	-0-	-723	-0-	267	3			N	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	299	-0-	-181	-0-	95	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	4	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	867	-0-	-243	-0-	58	1	809	3	N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	209	1	1023	3	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	182	1	1026	3	N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	176	1	960	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	126	1	825	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	920	-0-	-250	-0-	147	1	773	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	43	1	211	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	3	N	-0-					-0-
09	330	N	242	-0-	-88	-0-	38	1	204	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	51	1	335	3	N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	59	1	309	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	56	1	335	3	N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	60	1	299	3	N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	30	1	284	3	N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	3	N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	20	1	330	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	38	1	265	3	N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	42	1	253	3	N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	253	3	N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	24	1	230	3	N	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	13	1	207	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 4 RRCID -> 103707 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6450 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	114	1	246	3	Y	-0-					1
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					1
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	6	1	385	3	Y	-0-					1
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					1
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	Y	-0-					1
*11	390	N	373	-0-	-17	-0-	10	1	363	3	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	91	1	639	3	N	-0-					-0-
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	66	1	393	3	N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	100	1	499	3	N	-0-					-0-
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	60	1	568	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	549	3	N	-0-					-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	31	1	507	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	326	1	707	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	9	-0-	-471	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	94	1	443	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	105	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	103	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	536	-0-	-184	-0-	38	1	498	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	383	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	90	1	534	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	111	1	558	3	N	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	459	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	43	1	532	3	N	-0-					-0-
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 2 RRCID -> 147600 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6340 - 6347

06	1080	N	501	-0-	-579	-0-	97	1	404	3	Y	-0-					7
07	1302	N	646	-0-	-656	-0-	97	1	549	3	Y	-0-					7
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	182	1	963	3	Y	-0-					7
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	151	1	582	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	651	N	495	-0-	-156	-0-	130	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	700	-0-	-410	-0-	135	1	565	3	Y	-0-					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

06	660	N	606	-0-	-54	-0-	35	1	570	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	806	N	677	-0-	-129	-0-	40	1	637	3	Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	28	1	671	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	13	1	657	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

06	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	3	N	-0-					29
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					29
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					29
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					29
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					29
*11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	N	-0-					29

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	12	1	831	3	Y	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	3	Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	43	1	1061	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	709	-0-	-131	-0-	42	1	667	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	814	-0-	-240	-0-	66	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	770	-0-	-310	-0-	64	1	706	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	13	1	962	3	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	35	1	984	3	N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	975	3	N	-0-					-0-
09	990	N	883	-0-	-107	-0-	52	1	831	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	82	1	938	3	N	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	79	1	862	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	12	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	29	1	821	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	33	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	676	-0-	-194	-0-	40	1	636	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	67	1	759	3	Y	-0-					-0-
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1094	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

06	300	N	272	-0-	-28	-0-	4	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	3	Y	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	441	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	6	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	12	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	72	-0-	-198	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	N	-0-			-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	Y	-0-			-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	18	1	284	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	22	1	249	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	21	1	231	3	Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

06	540	N	492	-0-	-48	-0-	7	1	485	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	491	-0-	-160	-0-	17	1	474	3	Y	-0-			-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	3	Y	-0-			-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	39	1	439	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	290	-0-	-430	-0-	24	1	266	3	Y	-0-			-0-

ERF 2182 WELL #: 3 RRCID -> 177137 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5935 - 5951

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - P&A 08/18/14

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	3	N	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	N	-0-			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	N	-0-			-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	16	1	253	3	N	-0-			-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	N	-0-			-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

06	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	149	1	1315	3	N	-0-			-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	195	1	1270	3	N	-0-			-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	109	1	1427	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	98	1	1321	3	N	-0-			-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	144	1	1407	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	130	1	1273	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	79	1	696	3	N	-0-			-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	115	1	745	3	N	-0-			-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	3	N	-0-			-0-
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	53	1	708	3	N	-0-			-0-
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	80	1	779	3	N	-0-			-0-
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	71	1	700	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	3	N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	34	1	219	3	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	158	1	1394	3	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	182	1	1185	3	N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	107	1	1396	3	N	-0-					-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1192	3	N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	145	1	1423	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	119	1	1171	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	155	1	1370	3	N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	208	1	1355	3	N	-0-					-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	115	1	1505	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1299	-0-	-231	-0-	90	1	1209	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	139	1	1363	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	141	1	1376	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	923	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	172	1	843	3	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	154	1	863	3	N	-0-					-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	153	1	829	3	N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	137	1	902	3	N	-0-					-0-
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	155	1	812	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 12841 PERF. 5973 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	3	N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	8	1	215	3	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	-0-					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	112	1	986	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	166	1	1077	3	N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	56	1	734	3	N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	99	1	1334	3	N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	120	1	1171	3	N	-0-					-0-
*11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	120	1	1172	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	54	1	479	3	N	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	70	1	452	3	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	36	1	466	3	N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	36	1	485	3	N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	49	1	476	3	N	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	455	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	6	1	434	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	N	-0-					-0-
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	48	1	521	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	64	1	815	3	N	-0-					-0-
10	992	N	750	-0-	-242	-0-	71	1	679	3	N	-0-					-0-
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	38	1	724	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	32	1	281	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	3	N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	34	1	337	3	N	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	523	3	N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	78	1	504	3	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	528	3	N	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	39	1	522	3	N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	53	1	517	3	N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	4	1	256	3	N	-0-					-0-
07	837	N	232	-0-	-605	-0-	8	1	224	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	15	1	240	3	N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	840	N	641	-0-	-199	-0-	9	1	632	3	N	-0-			-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	24	1	668	3	N	-0-			-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	3	N	-0-			-0-
09	630	N	431	-0-	-199	-0-	26	1	405	3	N	-0-			-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	48	1	551	3	N	-0-			-0-
11	600	N	521	-0-	-79	-0-	44	1	477	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	5	1	378	3	N	-0-			-0-
07	434	N	234	-0-	-200	-0-	8	1	226	3	N	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-			-0-
09	390	N	61	-0-	-329	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
10	248	N	52	-0-	-196	-0-	4	1	48	3	N	-0-			-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	76	1	531	3	N	-0-			-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	89	1	529	3	N	-0-			-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	102	1	513	3	N	-0-			-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	55	1	523	3	N	-0-			-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	43	1	521	3	N	-0-			-0-
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	32	1	513	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	15	1	1069	3	N	-0-			-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	3	N	-0-			-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	44	1	1090	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	63	1	994	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	954	-0-	-193	-0-	77	1	877	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	950	-0-	-160	-0-	79	1	871	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	8	1	600	3	N	-0-			-0-
07	992	N	571	-0-	-421	-0-	20	1	551	3	N	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	676	3	N	-0-			-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	58	1	926	3	N	-0-			-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	92	1	1047	3	N	-0-			-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	56	1	610	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	-0-			-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	7	1	186	3	N	-0-			-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	N	-0-			-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	20	1	225	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	15	1	804	3	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	37	1	1153	3	N	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	3	N	-0-					-0-
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	310	-0-	-20	-0-	22	1	288	3	N	-0-					-0-
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	27	1	263	3	N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	25	1	1782	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	63	1	1758	3	N	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	63	1	1571	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	103	1	1629	3	N	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	151	1	1717	3	N	-0-					-0-
*11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	153	1	1670	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	541	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	3	N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	3	N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	N	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	55	1	605	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		47	-0-	47	47	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	4	1	296	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	25	1	277	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	18	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1324	3	N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	52	1	1282	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	73	1	1157	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	104	1	1188	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	103	1	1134	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	10	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	24	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	39	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	54	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	414	-0-	-306	-0-	35	1	379	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	17	1	1210	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	45	1	1262	3	N	-0-					-0-
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	53	1	1320	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	63	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	89	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1130	-0-	-190	-0-	95	1	1035	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	51	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	122	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	140	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	163	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	900	-0-	-90	-0-	86	1	814	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	70	1	852	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	51	1	829	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	83	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	102	1	610	3	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	122	1	612	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	58	1	552	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	53	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	37	1	606	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	208	1	1465	3	Y	-0-					22
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	213	1	1267	3	Y	-0-	21	1			1
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	245	1	1226	3	Y	-0-					1
09	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	131	1	1238	3	Y	-0-					1
10	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	83	1	1018	3	Y	-0-					1
11	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	64	1	1042	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	104	1	728	3	Y	2					2
							2	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	141	1	842	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	160	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	90	1	853	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	73	1	889	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	878	-0-	-52	-0-	51	1	827	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	61	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	75	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	95	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	38	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	361	-0-	-179	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	37	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	26	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	80	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	82	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	513	-0-	-117	-0-	49	1	464	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	39	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	27	1	433	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	105	1	738	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	113	1	671	3	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	138	1	689	3	N	-0-					-0-
09	840	N	726	-0-	-114	-0-	69	1	657	3	N	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	55	1	668	3	N	-0-					-0-
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	39	1	628	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

06	840	N	714	-0-	-126	-0-	89	1	623	3	Y	2					2
							2	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	176	1	1048	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	207	1	1034	3	Y	-0-					-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	117	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	92	1	1129	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	59	1	953	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	132	1	1165	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	155	1	1004	3	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	81	1	1053	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	71	1	963	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	98	1	960	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	95	1	926	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	57	1	341	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	63	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	20	1	316	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	129	1	908	3	Y	-0-					1
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	142	1	848	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	161	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	912	-0-	-138	-0-	87	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	71	1	871	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	51	1	831	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	124	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	172	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1147	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	80	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	112	1	1094	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	103	1	1013	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	78	1	685	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	106	1	691	3	Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	57	1	746	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	746	-0-	-4	-0-	52	1	694	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	805	-0-	-1	-0-	74	1	730	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	67	1	651	3	Y	-0-					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	3	N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	45	1	591	3	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	3	N	-0-					-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	30	1	595	3	N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	658	3	N	-0-					-0-
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	613	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	12	1	833	3	Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	844	3	Y	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	34	1	848	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	448	-0-	-392	-0-	27	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	838	3	Y	-0-					-0-
*11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	71	1	779	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	77	1	544	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	88	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	101	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	56	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	41	1	508	3	Y	-0-					-0-
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					13
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-	13	1			-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

06	360	N	332	-0-	-28	-0-	34	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	52	1	335	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	181	1	1591	3	Y	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	233	1	1513	3	Y	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	121	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	111	1	1501	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	161	1	1575	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	151	1	1482	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	112	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	127	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	142	1	714	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	724	-0-	-176	-0-	69	1	655	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	63	1	769	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	734	-0-	-106	-0-	43	1	691	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	86	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	101	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	113	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	61	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	50	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	33	1	535	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	82	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	109	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	54	1	726	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	74	1	730	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	71	1	695	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	78	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	99	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	49	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	37	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	77	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	104	1	675	3	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	56	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	704	3	Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	73	1	716	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	739	-0-	-41	-0-	68	1	671	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	3	1	9	Y	1					9
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			Y	-0-	9	1			-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	59	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	68	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	28	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	19	1	311	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	148	1	1042	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	174	1	1034	3	Y	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	134	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	110	1	1039	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	87	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	64	1	1044	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	46	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	50	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	133	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	148	1	879	3	Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	171	1	856	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	957	-0-	-123	-0-	92	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	70	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	832	-0-	-158	-0-	48	1	784	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	112	1	785	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	128	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	158	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	863	-0-	-37	-0-	83	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	67	1	815	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	47	1	757	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	89	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	94	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	105	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	58	1	549	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	541	-0-	-110	-0-	41	1	500	3	Y	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	447	3	Y	3					3
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	68	1	407	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	81	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	43	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	25	1	408	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	139	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	163	1	972	3	Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	192	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	101	1	958	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	944	-0-	-203	-0-	71	1	873	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	60	1	971	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	116	1	1018	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	153	1	998	3	Y	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	80	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	74	1	996	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	100	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	96	1	939	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	37	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	60	-0-	-240	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	32	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	37	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	188	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	25	1	192	3	Y	-0-					-0-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	71	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	79	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	85	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	522	-0-	-48	-0-	50	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	41	1	505	3	Y	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	3	1	9	Y	1					8
07	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1396	3			Y	-0-	8	1			-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	519	3	Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	14	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	3	Y	-0-					1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	3	Y	-0-					1
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	3	Y	-0-					1
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	39	1	370	3	Y	-0-					1
*10	496	N	378	-0-	-118	-0-	29	1	349	3	Y	-0-					1
*11	480	N	365	-0-	-115	-0-	21	1	344	3	Y	-0-					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	154	1	1082	3	Y	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	172	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	192	1	961	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	101	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	82	1	1000	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	59	1	960	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	93	1	658	3	Y	-0-					6
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	109	1	650	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	123	1	614	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	66	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	54	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	681	-0-	-39	-0-	40	1	641	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	109	1	767	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	122	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	120	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	83	1	781	3	Y	-0-					-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	66	1	813	3	Y	-0-					-0-
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	787	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	104	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	119	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	624	-0-	-156	-0-	60	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	580	-0-	-133	-0-	44	1	536	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	40	1	648	3	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	44	1	391	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	69	1	446	3	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	30	1	400	3	N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	40	1	395	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	37	1	358	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	171	1	1202	3	Y	-0-					3
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	197	1	1174	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	225	1	1125	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	122	1	1157	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	98	1	1204	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	72	1	1168	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	3	2	9	Y	2					9
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			Y	-0-	9	1			-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	114	1	799	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	114	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	150	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	657	-0-	-243	-0-	63	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	69	1	838	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	49	1	796	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	3	2	9	Y	2					4
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	138	1	971	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	174	1	1036	3	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	200	1	999	3	Y	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	112	1	1055	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	88	1	1080	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	64	1	1043	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	65	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	66	1	332	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	37	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	39	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	56	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	75	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	85	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	43	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	33	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	74	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	40	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	23	1	371	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	103	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	114	1	569	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	604	-0-	-176	-0-	58	1	546	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	46	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	543	-0-	-117	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	263	1	1851	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	291	1	1735	3	Y	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	341	1	1706	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	166	1	1565	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	132	1	1615	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	86	1	1402	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	139	1	974	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	974	-0-	-49	-0-	140	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	143	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	625	-0-	-485	-0-	60	1	565	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	831	-0-	-130	-0-	63	1	768	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	600	-0-	-240	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	105	1	742	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	111	1	660	3	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	114	1	571	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	77	1	729	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	58	1	714	3	Y	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	664	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2					4
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	235	3	2	9	Y	2					6
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-	5	1			1
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					1
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					1
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					1
11	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	3			Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	99	1	694	3	Y	-0-					7
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	187	1	1116	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	200	1	1003	3	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	90	1	846	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1040	-0-	-262	-0-	79	1	961	3	Y	-0-					-0-
11	1260	X	857	-0-	-403	-0-	50	1	807	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

06	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	48	1	288	3	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

06	750	N	612	-0-	-138	-0-	62	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	101	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	642	-0-	-102	-0-	59	1	583	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	56	1	551	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

06	870	N	862	-0-	-8	-0-	107	1	753	3	Y	2					20
							2	9									
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	127	1	760	3	Y	-0-	18	1			2
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	144	1	722	3	Y	-0-					2
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	79	1	745	3	Y	1					3
							1	9									
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					3
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	47	1	769	3	Y	-0-					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	70	1	491	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	77	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	103	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	53	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	27	1	443	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	97	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	128	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	50	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	32	1	514	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	118	1	833	3	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	118	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	163	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	834	-0-	-126	-0-	80	1	754	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	57	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	600	-0-	-360	-0-	35	1	565	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	3	Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	39	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	50	1	486	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	47	1	465	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	157	1	1103	3	Y	-0-					13
07	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	162	1	969	3	Y	-0-	13	1			-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	182	1	912	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	99	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	83	1	1022	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	60	1	966	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

06	1020	N	933	-0-	-87	-0-	116	1	817	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	160	1	955	3	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	167	1	839	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	79	1	745	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	885	-0-	-231	-0-	67	1	818	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	52	1	841	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	97	1	850	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	111	1	721	3	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	815	-0-	-145	-0-	56	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	73	1	720	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	69	1	671	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	401	1	376	3	N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	115	1	735	3	N	-0-					-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	118	1	542	3	N	-0-					-0-
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	99	1	700	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	122	1	724	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	130	1	653	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	644	-0-	-166	-0-	62	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	63	1	773	3	Y	-0-					-0-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	47	1	759	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	106	1	630	3	Y	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	125	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	67	1	634	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	642	-0-	-102	-0-	49	1	593	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	578	-0-	-142	-0-	34	1	544	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	194	1	1363	3	Y	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	219	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	219	1	1096	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	144	1	1363	3	Y	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	119	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	85	1	1379	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	118	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	138	1	821	3	Y	-0-					-0-
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	156	1	782	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	85	1	803	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	68	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	49	1	790	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	123	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	908	-0-	-84	-0-	130	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	171	1	857	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	89	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	66	1	814	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	880	-0-	-110	-0-	51	1	829	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

06	570	N	563	-0-	-7	-0-	91	1	472	3	Y	-0-					7
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	79	1	483	3	Y	-0-					7
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	93	1	489	3	Y	-0-					7
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	58	1	456	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	63	1	476	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	492	-0-	-78	-0-	51	1	441	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	74	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	95	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	42	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	422	-0-	-118	-0-	25	1	397	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

06	270	N	209	-0-	-61	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	30	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	38	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	66	1	343	3	N	-0-					20
07	837	N	374	-0-	-463	-0-	53	1	321	3	N	-0-					20
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	63	1	333	3	N	-0-					20
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	42	1	332	3	N	-0-	19	1			1
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	N	-0-					1
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	N	-0-					1

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	67	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	74	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	52	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	34	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	403	-0-	-137	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

06	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	162	1	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	206	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	250	1	1252	3	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	133	1	1255	3	Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	117	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	86	1	1390	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	45	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	41	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	-0-					-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	217	1	1528	3	Y	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	286	1	1703	3	Y	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	322	1	1610	3	Y	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	171	1	1618	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	137	1	1670	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	99	1	1610	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	98	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	117	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	128	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	77	1	726	3	Y	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	64	1	789	3	Y	-0-					-0-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	752	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	181	1	1272	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	200	1	1194	3	Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	261	1	1305	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	137	1	1296	3	Y	-0-					-0-
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	112	1	1374	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1250	-0-	-280	-0-	73	1	1177	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1608	-0-	-342	-0-	200	1	1407	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	351	1	2094	3	Y	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	367	1	1838	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	192	1	1817	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2120	-0-	-329	-0-	160	1	1960	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1910	-0-	-460	-0-	111	1	1798	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	57	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	27	1	332	3	Y	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	47	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	86	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	40	1	486	3	Y	-0-					-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	111	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	138	1	826	3	Y	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	150	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	75	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	806	-0-	-155	-0-	61	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	758	-0-	-112	-0-	44	1	714	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	83	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	72	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	72	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	399	-0-	-261	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	20	1	318	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	80	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	84	1	504	3	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	98	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	48	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	505	-0-	-84	-0-	38	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	28	1	458	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	109	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	119	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	143	1	714	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	77	1	730	3	Y	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	65	1	789	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	45	1	734	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	432	-0-	-108	-0-	54	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	73	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	81	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	67	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	47	1	581	3	Y	-0-					-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	104	1	730	3	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	113	1	671	3	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	139	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	684	-0-	-156	-0-	65	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	49	1	603	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	595	-0-	-215	-0-	35	1	560	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	59	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	74	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	87	1	436	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	63	-0-	-464	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	11	-0-	-499	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	206	1	1448	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	229	1	1363	3	Y	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	277	1	1386	3	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	144	1	1362	3	Y	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	121	1	1485	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	92	1	1498	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	735	-0-	-195	-0-	92	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	160	1	953	3	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	168	1	842	3	Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	88	1	829	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	959	-0-	-157	-0-	72	1	887	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	919	-0-	-71	-0-	53	1	866	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

06	1260	N	1008	-0-	-252	-0-	126	1	882	3	Y	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	206	1	1227	3	Y	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	220	1	1100	3	Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	116	1	1098	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	94	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	69	1	1112	3	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

06	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	167	1	1173	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	1266	-0-	-98	-0-	182	1	1084	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1211	-0-	-153	-0-	202	1	1009	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	1060	-0-	-290	-0-	101	1	959	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	468	-0-	-803	-0-	35	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	1170	N	796	-0-	-374	-0-	46	1	750	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	119	1	257	3	N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	47	1	297	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	117	1	820	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	136	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	143	1	718	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	78	1	742	3	Y	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	68	1	1107	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1475	-0-	-85	-0-	184	1	1291	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1555	-0-	-57	-0-	223	1	1332	3	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1469	-0-	-143	-0-	245	1	1224	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1233	-0-	-327	-0-	118	1	1115	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	112	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	83	1	1351	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	421	3	N	-0-					-0-
07	527	N	282	-0-	-245	-0-	41	1	241	3	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	104	1	519	3	N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	45	1	428	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	N	-0-					-0-
11	600	N	411	-0-	-189	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	689	-0-	-151	-0-	111	1	578	3	Y	-0-					12
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	118	1	721	3	Y	-0-					12
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	119	1	629	3	Y	-0-					12
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	80	1	625	3	Y	-0-	1	1			11
10	837	N	749	-0-	-88	-0-	87	1	662	3	Y	-0-					11
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	86	1	748	3	Y	-0-					11

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	194	1	1361	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	227	1	1354	3	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	258	1	1293	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	137	1	1291	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	117	1	1437	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	82	1	1330	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	91	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	106	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	121	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	67	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	50	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	590	-0-	-100	-0-	34	1	556	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	42	1	221	3	Y	-0-					11
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	257	3	Y	-0-					11
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	45	1	236	3	Y	-0-					11
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	30	1	239	3	Y	-0-	1	1			10
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					10
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	26	1	226	3	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	64	1	447	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	94	1	563	3	N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	119	1	596	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	48	1	459	3	N	-0-					-0-
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	47	1	581	3	N	-0-					-0-
11	690	N	517	-0-	-173	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	212	1	1488	3	Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	238	1	1421	3	Y	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	287	1	1434	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	141	1	1334	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	620	-0-	-1054	-0-	47	1	573	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	467	-0-	-1213	-0-	27	1	440	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	74	1	444	3	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	87	1	433	3	N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	49	1	468	3	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	40	1	486	3	N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	27	1	444	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	164	1	1157	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	176	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	216	1	1082	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	97	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	86	1	1049	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	64	1	1033	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	154	1	1082	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	151	1	903	3	Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	177	1	886	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	101	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	79	1	962	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	59	1	953	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	148	1	773	3	Y	-0-					18
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	153	1	937	3	Y	-0-					18
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	172	1	905	3	Y	-0-					18
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	108	1	845	3	Y	-0-	2	1			16
10	1085	N	895	-0-	-190	-0-	104	1	791	3	Y	-0-					16
11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	88	1	763	3	Y	-0-					16

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2079	N	1703	-0-	-376	-0-	64	1	1639	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	30	1	1661	3	Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	48	1	1502	3	Y	-0-					-0-
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	13	1	1839	3	Y	-0-					-0-
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

06	3000	N	2340	-0-	-660	3534	291	1	2049	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2339	-0-	-761	2773	336	1	2003	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2366	-0-	-734	2039	394	1	1972	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2224	-0-	-776	1263	213	1	2011	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2309	-0-	-791	472	174	1	2135	3	Y	-0-					-0-
*11	2640	N	2168	-0-	-472	-0-	126	1	2042	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

06	4170	X	3980	-0-	-190	-0-	496	1	3484	3	N	-0-					-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	728	1	4339	3	N	-0-					-0-
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	792	1	3964	3	N	-0-					-0-
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	413	1	3907	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	343	1	4194	3	N	-0-					-0-
11	4890	X	4159	-0-	-731	-0-	242	1	3917	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

06	2910	X	2169	-0-	-741	-0-	270	1	1899	3	Y	-0-					-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	467	1	2784	3	Y	-0-					-0-
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	502	1	2515	3	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	264	1	2493	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	214	1	2615	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	154	1	2492	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	141	1	991	3	Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	163	1	970	3	Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	198	1	990	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	105	1	995	3	Y	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1131	3	Y	-0-					-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	70	1	1131	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	104	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	115	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	134	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	71	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	566	-0-	-240	-0-	43	1	523	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	637	-0-	-143	-0-	37	1	600	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	157	1	1100	3	Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	181	1	1081	3	Y	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	212	1	1061	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	112	1	1060	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	86	1	1052	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	66	1	1077	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	130	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	147	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	172	1	864	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	957	-0-	-93	-0-	92	1	865	3	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	77	1	948	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	56	1	908	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	170	1	1197	3	Y	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	196	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	228	1	1141	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	121	1	1141	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	96	1	1171	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	71	1	1144	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	162	1	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	182	1	1088	3	Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	223	1	1115	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	122	1	1155	3	Y	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	99	1	1208	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	70	1	1127	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	843	-0-	-117	-0-	136	1	707	3	Y	-0-					6
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	137	1	837	3	Y	-0-					6
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	153	1	810	3	Y	-0-					6
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	100	1	789	3	Y	-0-	1	1			5
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	105	1	797	3	Y	-0-					5
11	930	N	918	-0-	-12	-0-	95	1	823	3	Y	-0-					5

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1442	-0-	-358	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PALAFOX '21' WELL #: 1 RRCID -> 086324 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6020 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-					-0-
08	806	N	473	-0-	-333	-0-	25	1	448	2	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	769	2	N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	N	-0-					-0-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	117	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	148	1	2718	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1330	-0-	-375	-0-	70	1	1260	2	N	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	131	1	2274	2	N	-0-					-0-
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	119	1	2109	2	N	-0-					-0-
*11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	124	1	2156	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	900	2	N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-
09	900	N	753	-0-	-147	-0-	41	1	712	2	N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	2	N	-0-					-0-
11	780	N	674	-0-	-106	-0-	37	1	637	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	N	-0-					-0-
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
09	600	N	472	-0-	-128	-0-	26	1	446	2	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	1542	-0-	-1308	-0-	78	1	1464	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	1747	-0-	-1198	-0-	90	1	1657	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	1145	-0-	-1800	-0-	61	1	1084	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	1275	-0-	-1575	-0-	70	1	1205	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	1330	-0-	-1615	-0-	71	1	1259	2	N	-0-			-0-
11	1680	X	1310	-0-	-370	-0-	71	1	1239	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-			-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	N	-0-			-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	N	-0-			-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-			-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	N	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	651	2	N	-0-			-0-
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	31	1	560	2	N	-0-			-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	34	1	581	2	N	-0-			-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	628	2	N	-0-			-0-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-			-0-
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	14	1	265	2	N	-0-			-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	21	1	373	2	N	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-			-0-
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-			-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	540	N	518	-0-	-22	-0-	26	1	492	2	N	-0-			-0-
07	589	N	376	-0-	-213	-0-	19	1	357	2	N	-0-			-0-
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	25	1	455	2	N	-0-			-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-			-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-			-0-
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	N	-0-			-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	2	N	-0-			-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	18	1	324	2	N	-0-			-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-			-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-					-0-
08	589	N	397	-0-	-192	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	451	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	390	N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	75	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	109	1	1998	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	73	1	1300	2	N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	87	1	1507	2	N	-0-					-0-
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1538	2	N	-0-					-0-
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	93	1	1618	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	600	N	532	-0-	-68	-0-	27	1	505	2	N	-0-					-0-
07	651	N	367	-0-	-284	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	26	1	458	2	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	2	N	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1184	-0-	-646	-0-	60	1	1124	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	77	1	1416	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1026	-0-	-741	-0-	54	1	972	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	61	1	1048	2	N	-0-			-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	N	-0-			-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	1022	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	N	-0-			-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	-0-			-0-
08	868	N	489	-0-	-379	-0-	26	1	463	2	N	-0-			-0-
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	47	1	815	2	N	-0-			-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	2	N	-0-			-0-
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	48	1	842	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	N	-0-			-0-
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	15	1	268	2	N	-0-			-0-
08	434	N	351	-0-	-83	-0-	19	1	332	2	N	-0-			-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	22	1	381	2	N	-0-			-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	N	-0-			-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	N	-0-			-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	12	1	201	2	N	-0-			-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	N	-0-			-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-			-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	N	-0-			-0-
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	22	1	393	2	N	-0-			-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	27	1	468	2	N	-0-			-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-			-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	N	-0-			36
07	465	N	210	-0-	-255	-0-	11	1	199	2	N	-0-			36
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	20	1	366	2	N	-0-			36
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	2	N	-0-			36
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-			36
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

06	390	X	342	-0-	-48	-0-	17	1	325	2	Y	-0-			10
07	403	X	252	-0-	-151	-0-	13	1	239	2	Y	-0-			10
08	372	X	225	-0-	-147	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			10
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-			10
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-			10
*11	379	X	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	558	-0-	-102	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					13
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	38	1	695	2	Y	-0-					13
08	651	X	438	-0-	-213	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					13
09	630	X	588	-0-	-42	-0-	32	1	556	2	Y	-0-					13
10	557	X	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					13
11	600	X	462	-0-	-138	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	X	188	-0-	-22	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					9
07	217	X	136	-0-	-81	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					9
08	217	X	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					9
09	210	X	179	-0-	-31	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					9
10	185	X	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					9
11	180	X	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					11
07	14B2 EXT		32	-0-	32	58	2	1	30	2	Y	-0-					11
08	14B2 EXT		22	-0-	22	80	1	1	21	2	Y	-0-					11
09	102	X	22	-0-	-80	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	646	-0-	-14	-0-	33	1	613	2	Y	-0-					10
07	651	X	467	-0-	-184	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					10
08	651	X	455	-0-	-196	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					10
09	774	X	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					10
10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					10
11	660	X	410	-0-	-250	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
07	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					10
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					10
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
11	30	X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					14
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					14
08	403	N	194	-0-	-209	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					14
09	390	N	273	-0-	-117	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					14
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					14
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	40	1	732	2	N	-0-					-0-
08	589	N	281	-0-	-308	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	N	-0-					-0-
08	465	N	261	-0-	-204	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	50	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	498	-0-	-246	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	515	-0-	-322	-0-	27	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	772	-0-	-128	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					-0-
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					11
07	806	N	577	-0-	-229	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					11
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	33	1	588	2	Y	-0-					11
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	40	1	689	2	Y	-0-					11
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					11
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	1985	-0-	-505	-0-	101	1	1884	2	Y	-0-					10
07	2387	N	1622	-0-	-765	-0-	84	1	1538	2	Y	-0-					10
08	2108	N	1329	-0-	-779	-0-	70	1	1259	2	Y	-0-					10
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	113	1	1964	2	Y	-0-					10
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	110	1	1948	2	Y	-0-					10
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	114	1	1980	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					1
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					1
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					1
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					1
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					1
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	46	1	852	2	Y	-0-					3
07	899	N	588	-0-	-311	-0-	30	1	558	2	Y	-0-					3
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	39	1	695	2	Y	-0-					3
09	900	N	809	-0-	-91	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					3
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	819	2	Y	-0-					3
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	-0-					3
07	713	N	441	-0-	-272	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					3
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					3
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	34	1	586	2	Y	-0-					3
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					3
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	756	2	N	-0-					98
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	54	1	987	2	N	-0-					98
08	806	N	577	-0-	-229	-0-	31	1	546	2	N	-0-					98
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	N	-0-					98
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	N	-0-					98
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	46	1	800	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					1
07	651	N	439	-0-	-212	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					1
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					1
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					1
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					1
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	64	1	1193	2	Y	-0-					15
07	1302	N	787	-0-	-515	-0-	41	1	746	2	Y	-0-					15
08	1333	N	904	-0-	-429	-0-	48	1	856	2	Y	-0-					15
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	68	1	1181	2	Y	-0-					15
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	69	1	1217	2	Y	-0-					15
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	2	Y	-0-					3
07	1209	N	803	-0-	-406	-0-	41	1	762	2	Y	-0-					3
08	1240	N	876	-0-	-364	-0-	46	1	830	2	Y	-0-					3
09	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-					3
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	63	1	1106	2	Y	-0-					3
*11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					43
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-					43
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	2	N	-0-					43
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-					43
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					43
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	31	1	570	2	Y	-0-					17
07	682	N	470	-0-	-212	-0-	24	1	446	2	Y	-0-					17
08	620	N	443	-0-	-177	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					17
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	Y	-0-					17
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					17
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	N	-0-					-0-
08	589	N	390	-0-	-199	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	2	N	-0-					-0-
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	46	1	855	2	N	-0-					143
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	N	-0-					143
08	868	N	596	-0-	-272	-0-	32	1	564	2	N	-0-					143
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	48	1	831	2	N	-0-					143
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	866	2	N	-0-					143
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	59	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	77	1	1417	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	639	-0-	-446	-0-	34	1	605	2	N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1096	2	N	-0-					-0-
*11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	1152	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	86	1	1613	2	N	-0-					15
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	109	1	2007	2	N	-0-					15
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	2	N	-0-					15
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	85	1	1471	2	N	-0-					15
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1516	2	N	-0-					15
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	86	1	1499	2	N	-0-					15

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	77	1	1445	2	N	-0-					16
07	1519	N	874	-0-	-645	-0-	45	1	829	2	N	-0-					16
08	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	71	1	1263	2	N	-0-					16
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	81	1	1396	2	N	-0-					16
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	81	1	1436	2	N	-0-					16
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	83	1	1444	2	N	7					23
							8	9									

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	115	1	2154	2	N	-0-					38
07	2666	N	1815	-0-	-851	-0-	94	1	1721	2	N	-0-					38
08	2387	N	1350	-0-	-1037	-0-	71	1	1279	2	N	-0-					38
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	127	1	2198	2	N	-0-					38
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	123	1	2158	2	N	-0-					38
*11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	2233	2	N	-0-					38

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	264	1	4939	2	N	-0-					91
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	339	1	6232	2	N	-0-					91
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	169	1	3030	2	N	-0-					91
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	211	1	3652	2	N	-0-					91
10	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	214	1	3770	2	N	-0-					91
*11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	221	1	3858	2	N	-0-					91

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	230	1	4307	2	N	1					101
							1	9									
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	302	1	5548	2	N	1					102
							1	9									
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	181	1	3238	2	N	-0-					102
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	226	1	3915	2	N	-0-					102
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	234	1	4130	2	N	-0-					102
*11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	233	1	4059	2	N	-0-					102

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	208	1	3884	2	N	1					127
							1	9									
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	269	1	4941	2	N	1					128
							1	9									
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	208	1	3715	2	N	-0-					128
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	189	1	3282	2	N	-0-					128
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	249	1	4392	2	N	-0-					128
*11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	259	1	4506	2	N	-0-					128

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	122	1	2271	2	N	-0-					14
07	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	158	1	2912	2	N	-0-					14
08	2418	N	2111	-0-	-307	-0-	112	1	1999	2	N	-0-					14
09	2400	N	2324	-0-	-76	-0-	127	1	2197	2	N	-0-					14
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	126	1	2207	2	N	-0-					14
*11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	128	1	2236	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	95	1	276	2	N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	5	1	249	2	N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

06	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	651	N	542	-0-	-109	-0-	21	1	521	2	N	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	52	1	428	2	N	-0-					-0-
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	10	1	401	2	N	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	4	1	394	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	43	1	1092	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	122	1	1006	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	34	1	1423	2	N	-0-					-0-
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	221	1	421	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	103	1	428	2	N	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	264	1	339	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	987	-0-	-273	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	160	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	35	1	1448	2	N	-0-					-0-
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	12	1	1301	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	218	-0-	-232	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	2	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	223	1	289	2	N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	69	1	483	2	N	-0-					-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	217	1	265	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	26	1	663	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	75	1	615	2	N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	19	1	776	2	N	-0-					-0-
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	7	1	781	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1067	-0-	-1933	-0-	7	2	1060	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	532	-0-	-2568	-0-	4	2	528	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	1294	-0-	-1806	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	1080	X	546	-0-	-534	-0-	4	2	542	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	676	-0-	-440	-0-	5	2	671	3	N	-0-					-0-
11	1260	X	1189	-0-	-71	-0-	12	2	1177	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	467	-0-	-163	-0-	3	2	464	3	N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	2	579	3	N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	4	2	594	3	N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	5	2	623	3	N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	7	2	672	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	1	2	178	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	2	299	3	N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	2	2	239	3	N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	3	2	249	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	270	-0-	-120	-0-	2	2	268	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	2	309	3	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	2	339	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	2	347	3	N	-0-					-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	4	2	367	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	2	206	3	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	2	228	3	N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	2	234	3	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	2	2	244	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	1	2	197	3	N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	2	239	3	N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	2	2	251	3	N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	2	267	3	N	-0-					-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	3	2	278	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	2	118	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	2	135	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	2	151	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	2	160	3	N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	2	2	167	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	2	175	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	2	240	3	N	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	2	247	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	1	2	138	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	2	176	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	2	186	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	2	2	195	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	1	2	178	3	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	2	2	204	3	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	6	2	758	3	N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	2	266	3	N	-0-					-0-
11	480	N	112	-0-	-368	-0-	1	2	111	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	2	377	3	N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	3	2	401	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	2	417	3	N	-0-					-0-
10	403	N	258	-0-	-145	-0-	2	2	256	3	N	-0-					-0-
11	480	N	198	-0-	-282	-0-	2	2	196	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	2	154	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	2	158	3	N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	2	176	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	2	186	3	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	2	2	195	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	1	2	139	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	2	159	3	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	2	177	3	N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	2	183	3	N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	2	192	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	2	922	3	N	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	9	2	1307	3	N	-0-					-0-
08	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	930	N	127	-0-	-803	-0-	1	2	126	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	340	-0-	-962	-0-	3	2	337	3	N	-0-					-0-
11	540	N	377	-0-	-163	-0-	4	2	373	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 215225 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

06	240	N	165	-0-	-75	-0-	1	2	164	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	2	192	3	N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	2	186	3	N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	2	2	195	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

06	450	N	322	-0-	-128	-0-	2	2	320	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	2	382	3	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	3	2	382	3	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	2	451	3	N	-0-					-0-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	5	2	481	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

06	480	N	348	-0-	-132	-0-	2	2	346	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	2	373	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	2	380	3	N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	2	415	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4	2	446	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	2	266	3	N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	2	2	305	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	2	269	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	2	320	3	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	3	2	328	3	N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

06	180	N	124	-0-	-56	-0-	1	2	123	3	N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	2	171	3	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	2	180	3	N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	2	2	186	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

06	750	N	586	-0-	-164	-0-	4	2	582	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	647	-0-	-438	-0-	4	2	643	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	5	2	755	3	N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	8	2	987	3	N	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	7	2	701	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	2	1030	3	N	-0-					-0-
07	899	N	561	-0-	-338	-0-	4	2	557	3	N	-0-					-0-
08	992	N	317	-0-	-675	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	234	-0-	-816	-0-	2	2	232	3	N	-0-					-0-
10	558	N	370	-0-	-188	-0-	3	2	367	3	N	-0-					-0-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	4	2	397	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	1	2	120	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	2	136	3	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	2	147	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	2	161	3	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	1	2	164	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	2	90	3	N	-0-					-0-
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	1	2	90	3	N	-0-					-0-
08	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	2	154	3	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	2	221	3	N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	2	227	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	2	1181	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	7	2	1090	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	535	-0-	-798	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	766	-0-	-434	-0-	5	2	761	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	9	2	1032	3	N	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	4	2	393	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	2	2	237	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	2	452	3	N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	2	502	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	5	2	533	3	N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	5	2	559	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	212	-0-	-148	-0-	1	2	211	3	N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	1	2	226	3	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	2	255	3	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	2	268	3	N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	3	2	279	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	106	-0-	-104	-0-	1	2	105	3	N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	1	2	117	3	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	2	156	3	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	1	2	95	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	2	111	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	2	126	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	2	133	3	N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	1	2	135	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	417	-0-	-153	-0-	3	2	414	3	N	-0-					-0-
07	775	N	475	-0-	-300	-0-	3	2	472	3	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	2	502	3	N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	4	2	531	3	N	-0-					-0-
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	5	2	536	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	12	2	1817	3	N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	13	2	1917	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	465	-0-	-1302	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	11	2	1559	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	870	-0-	-1052	-0-	7	2	863	3	N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	5	2	480	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	157	-0-	-173	-0-	1	2	156	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	2	247	3	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	2	2	226	3	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	2	242	3	N	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	3	2	273	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	312	-0-	-288	-0-	2	2	310	3	N	-0-					-0-
07	558	N	407	-0-	-151	-0-	3	2	404	3	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	2	396	3	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	2	410	3	N	-0-					-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	4	2	432	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	2	308	3	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	2	223	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	2	231	3	N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	2	239	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	272	-0-	-598	-0-	272	2			Y	-0-					3
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					3
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-					3
09	270	N	61	-0-	-209	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					3
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					3
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	1					4
							1	9									

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	622	-0-	-548	-0-	622	2			Y	-0-					6
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					6
08	899	N	614	-0-	-285	-0-	614	2			Y	-0-					6
09	630	N	60	-0-	-570	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					6
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					6
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	Y	1					7
							1	9									

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	2	Y	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	501	-0-	-26	-0-	52	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	50	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	70	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	73	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	67	1	342	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	9	1	44	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	510	N	390	-0-	-120	-0-	40	1	350	2	N	-0-			-0-
07	496	N	383	-0-	-113	-0-	40	1	343	2	N	-0-			-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	37	1	306	2	N	-0-			-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	49	1	288	2	N	-0-			-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	68	1	383	2	N	-0-			-0-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-			-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-			-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			Y	-0-			53
07	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	2			Y	-0-			53
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-			53
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-			53
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	-0-			53
11	600	N	263	-0-	-337	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

06	3840	X	2044	-0-	-1796	-0-	2043	2	1	9	Y	1			17
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			17
08	3534	X	2622	-0-	-912	-0-	2622	2			Y	-0-			17
09	3090	X	291	-0-	-2799	-0-	15	1	276	2	Y	-0-			17
10	3131	X	751	-0-	-2380	-0-	37	1	713	2	Y	1			18
							1	9							
*11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	175	1	3327	2	Y	1			19
							1	9							

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

06	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			N	-0-			62
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			62
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			62
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	N	-0-			62
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-			62
11	960	N	456	-0-	-504	-0-	23	1	433	2	N	-0-			62

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					16
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					16
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					16
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	N	-0-					16
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					16
11	840	N	295	-0-	-545	-0-	15	1	280	2	N	-0-					16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					4
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					4
08	899	N	539	-0-	-360	-0-	539	2			N	-0-					4
09	600	N	121	-0-	-479	-0-	6	1	115	2	N	-0-					4
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					4
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	N	-0-					4

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					11
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					11
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					11
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					26
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					26
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					26
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	N	-0-					26
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	N	-0-					26
11	840	N	633	-0-	-207	-0-	32	1	601	2	N	-0-					26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	32	-0-	-178	-0-	32	2			N	-0-					8
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					8
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					8
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					8
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	2	N	-0-					8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	510	N	398	-0-	-112	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
11	570	N	466	-0-	-104	-0-	23	1	443	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	N	1			13
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			13
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			13
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	94	1	1784	2	N	-0-			13
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	106	1	2016	2	N	2			15
							2	9							
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	1			16
							1	9							

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	109	1	948	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	119	1	1019	2	N	-0-			-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	104	1	862	2	N	-0-			-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	160	1	948	2	N	-0-			-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	178	1	999	2	N	-0-			-0-
11	930	N	884	-0-	-46	-0-	145	1	739	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	13	1	117	2	N	-0-			-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	25	1	214	2	N	-0-			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	2	N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	32	1	191	2	N	-0-			-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	33	1	182	2	N	-0-			-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	34	1	174	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	994	-0-	-116	-0-	994	2			N	-0-			-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-			-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
10	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-			-0-
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	2			N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	37	1	324	2	N	-0-			-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	42	1	357	2	N	-0-			-0-
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	42	1	349	2	N	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	54	1	321	2	N	-0-			-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	59	1	328	2	N	-0-			-0-
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	39	1	197	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	990	N	738	-0-	-252	-0-	74	1	664	2	N	-0-			-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	91	1	775	2	N	-0-			-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	97	1	800	2	N	-0-			-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	133	1	789	2	N	-0-			-0-
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	106	1	592	2	N	-0-			-0-
11	870	N	617	-0-	-253	-0-	101	1	516	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	713	-0-	-247	-0-	74	1	639	2	N	-0-					-0-
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	81	1	690	2	N	-0-					-0-
08	775	N	706	-0-	-69	-0-	76	1	630	2	N	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	119	1	703	2	N	-0-					-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	109	1	612	2	N	-0-					-0-
11	690	N	666	-0-	-24	-0-	109	1	557	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

06	360	N	316	-0-	-44	-0-	33	1	283	2	N	-0-					-0-
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	32	1	274	2	N	-0-					-0-
08	372	N	227	-0-	-145	-0-	25	1	202	2	N	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	39	1	228	2	N	-0-					-0-
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	35	1	196	2	N	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	34	1	173	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

06	510	N	454	-0-	-56	-0-	47	1	407	2	N	-0-					-0-
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	42	1	363	2	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	484	2	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	72	1	428	2	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	80	1	451	2	N	-0-					-0-
11	540	N	403	-0-	-137	-0-	66	1	337	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

06	1260	N	912	-0-	-348	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

06	330	N	318	-0-	-12	-0-	33	1	285	2	N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	39	1	332	2	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	38	1	301	2	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	51	1	304	2	N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	52	1	289	2	N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	49	1	251	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

06	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	46	1	398	2	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	486	2	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	412	2	N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	64	1	378	2	N	-0-					-0-
10	558	N	355	-0-	-203	-0-	54	1	301	2	N	-0-					-0-
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	46	1	234	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	44	1	378	2	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	70	1	596	2	N	-0-					-0-
08	682	N	556	-0-	-126	-0-	60	1	496	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	95	1	565	2	N	-0-					-0-
10	651	N	478	-0-	-173	-0-	72	1	406	2	N	-0-					-0-
11	540	N	359	-0-	-181	-0-	59	1	300	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	828	-0-	-222	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	853	-0-	-232	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	990	N	729	-0-	-261	-0-	729	2			N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

06	630	N	408	-0-	-222	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					1
07	651	N	426	-0-	-225	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					1
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	41	1	435	2	Y	-0-					1
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	2	Y	-0-					1
11	690	N	592	-0-	-98	-0-	55	1	537	2	Y	-0-					1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	115	1	994	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	516	-0-	-600	-0-	54	1	462	2	N	-0-					-0-
08	961	N	746	-0-	-215	-0-	81	1	665	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	661	-0-	-449	-0-	96	1	565	2	N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	153	1	857	2	N	-0-					-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	189	1	963	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

06	630	N	565	-0-	-65	-0-	36	1	529	2	Y	-0-					1
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					1
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	46	1	481	2	Y	-0-					1
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	41	1	424	2	Y	-0-					1
11	630	N	447	-0-	-183	-0-	42	1	405	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

06	630	N	606	-0-	-24	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					78
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	45	1	677	2	Y	-0-					78
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					78
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	65	1	687	2	Y	-0-					78
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	66	1	694	2	Y	-0-					78
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	68	1	666	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	710	-0-	-40	-0-	62	1	648	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	65	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	68	1	661	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	289	-0-	-114	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	41	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	39	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	51	1	757	2	Y	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	65	1	678	2	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	62	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	496	-0-	-284	-0-	46	1	450	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	939	2	Y	-0-					1
07	1054	N	541	-0-	-513	-0-	34	1	507	2	Y	-0-					1
08	589	N	389	-0-	-200	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					1
09	990	N	427	-0-	-563	-0-	37	1	390	2	Y	-0-					1
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	83	1	872	2	Y	-0-					1
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	792	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	46	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	46	1	687	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	494	-0-	-250	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	574	-0-	-146	-0-	50	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	500	-0-	-120	-0-	44	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	36	1	534	2	Y	-0-					1
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					1
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					1
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	47	1	492	2	Y	-0-					1
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	48	1	503	2	Y	-0-					1
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	53	1	513	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					1
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					1
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	Y	-0-					1
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	2	Y	-0-					1
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	55	1	579	2	Y	-0-					1
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	55	1	541	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	-0-					1
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	988	2	Y	-0-					1
08	930	N	738	-0-	-192	-0-	47	1	691	2	Y	-0-					1
09	900	N	755	-0-	-145	-0-	66	1	689	2	Y	-0-					1
10	1054	N	737	-0-	-317	-0-	64	1	673	2	Y	-0-					1
11	720	N	601	-0-	-119	-0-	56	1	545	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	562	-0-	-218	-0-	35	1	527	2	Y	-0-					1
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					1
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					1
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	68	1	712	2	Y	-0-					1
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	Y	-0-					1
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	62	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	58	1	563	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-					1
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	2	Y	-0-					1
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	43	1	637	2	Y	-0-					1
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	48	1	507	2	Y	-0-					1
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	46	1	486	2	Y	-0-					1
11	660	N	570	-0-	-90	-0-	53	1	517	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	23	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	22	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	275	-0-	-85	-0-	26	1	249	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	681	-0-	-69	-0-	43	1	638	2	Y	-0-					33
07	744	N	545	-0-	-199	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					33
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	656	2	Y	-0-					33
09	690	N	624	-0-	-66	-0-	54	1	570	2	Y	-0-					33
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	Y	-0-					33
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	56	1	549	2	Y	-0-					33

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					21
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	Y	-0-					21
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					21
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	531	2	Y	-0-					21
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	58	1	602	2	Y	-0-					21
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	66	1	647	2	Y	-0-					21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	2	Y	-0-					-0-
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
07	248	N	80	-0-	-168	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	20	1	100	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	900	N	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	2	N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	23	1	129	2	N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	18	1	90	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	408	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	63	1	373	2	N	-0-					-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	62	1	347	2	N	-0-					-0-
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	51	1	262	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	2	N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	30	1	179	2	N	-0-					-0-
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	19	1	104	2	N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	20	1	104	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	46	1	402	2	N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	52	1	445	2	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	46	1	379	2	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	71	1	421	2	N	-0-					-0-
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	64	1	359	2	N	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	62	1	314	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			N	-0-					-0-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					31
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					31
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					31
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					31
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					31
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-					31

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					41
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					41
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					41
09	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	2			N	-0-					41
10	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					41
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					41

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					37
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					37
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					37
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					37
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					37
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					37

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	49	1	293	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	70	1	349	3	N	-0-					-0-
09	300	N	133	-0-	-167	-0-	13	1	120	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	N	-0-					-0-
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	16	1	252	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	86	1	603	3	N	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	98	1	582	3	N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	129	1	646	3	N	-0-					-0-
09	690	N	408	-0-	-282	-0-	39	1	369	3	N	-0-					-0-
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	48	1	581	3	N	-0-					-0-
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	39	1	624	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	24	1	305	3	N	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	29	1	278	3	N	-0-					-0-
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-

COX, B. H. & G. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044123 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 3732 PERF. 3397 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1000	-0-	-230	-0-	124	1	876	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	162	1	966	3	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	200	1	1003	3	N	-0-					-0-
09	990	N	839	-0-	-151	-0-	80	1	759	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	830	-0-	-286	-0-	63	1	767	3	N	-0-					-0-
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	135	1	951	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	148	1	879	3	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	179	1	895	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	643	-0-	-437	-0-	61	1	582	3	N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	59	1	948	3	N	-0-					-0-

COX, B.H. AND G.A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 091695 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 2953 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	36	1	217	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	3	N	-0-					-0-
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	3	N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	86	1	515	3	N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	129	1	644	3	N	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	67	1	634	3	N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	56	1	690	3	N	-0-					-0-
11	750	N	530	-0-	-220	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	26	1	230	3	N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	35	1	225	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	16	1	217	3	N	-0-					-0-
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	8443					Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	5343					Y	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	2243					Y	-0-					-0-
09	2463	N	220	-0-	-2243	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	203	-0-	-187	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
08	341	N	112	-0-	-229	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100) 52211 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 175745 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 3192 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3450) 52211 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7040 RRCID -> 180536 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	913	2	N	-0-					-0-
07	990		990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1050		1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	651		651	-0-	-0-	-0-	9	1	642	2	N	-0-					-0-
*10	449		449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	2	N	-0-					-0-
*11	466		466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 6039 RRCID -> 181682 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2812 - 2813

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - P&A 08/20/14

H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 181768 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2817 - 2822

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

06	14B2 EXT		815	-0-	815	1401	102	1	711	3	Y	2					2
							2	9									
07	14B2 EXT		538	-0-	538	1939	77	1	461	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2 EXT		547	-0-	547	2486	91	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		459	-0-	459	2945	44	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	3049	X	104	-0-	-2945	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
*11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150) 52220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 8039 RRCID -> 184592 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3450) 52220 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 2106 RRCID -> 184595 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3466 - 3472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - P&A 08/19/14

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) //CONT.// 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	474	1 9	2949	2	Y	8					108
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	541	1 9	2804	3	Y	8					116
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	486	1 9	2777	3	Y	7					123
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	528	1 9	2695	3	Y	1					124
*10	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	439	1 9	2449	3	Y	3	105	1			22
*11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	589	1 9	3179	3	Y	5					26

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	333	1 9	2077	3	Y	6					74
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	318	1 9	1652	3	Y	4					78
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	372	1 9	2120	3	Y	5					83
09	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	303	1 9	1553	3	Y	1					84
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	311	1 9	1734	3	Y	2	72	1			14
11	2220	N	1713	-0-	-507	-0-	267	1 9	1444	2	Y	2					16

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEPRECHAUN (PICOSSO) 53306 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 246492 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8729 - 8752

06	4770	#	16	-0-	-4754	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					21
07	4929	#	4	-0-	-4925	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					21
08	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					21
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					21
10	124		-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					21
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	21	1			-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

06	630	N	540	-0-	-90	-0-	56	1	481	2	N	3					9
							3	9									
07	775	N	541	-0-	-234	-0-	49	1	492	2	N	-0-					9
08	651	N	220	-0-	-431	-0-	17	1	202	2	N	1	2	1			8
							1	9									
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	44	1	495	2	N	-0-					8
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	134	1	425	2	N	-0-					8
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	129	1	427	2	N	-0-					8

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 8800

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1	52	7	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

06	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	106	1	1082	2	N	-0-	149	1			58
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	71	1	759	2	N	6					64
							7	9									
08	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	95	1	1024	2	N	-0-					64
09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	89	1	966	2	N	-0-					64
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	106	1	1477	2	N	-0-					64
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	78	1	904	2	N	83					147
							91	9									

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	#	654	-0-	-36	-0-	112	1	505	2	N	34					104
							37	9									
07	806	#	19	-0-	-787	-0-	2	1	10	2	N	6					110
							7	9									
08	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					110
09	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					110
10	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					110
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	110	7			-0-

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 129193 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6886 - 6891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - P&A 09/02/14

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	1					15
							1	9									
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-	1	1			14
08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-	14	7			-0-
09	210	X	30	-0-	-180	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	151	-0-	-209	-0-	17	1	132	2	N	2					67
							2	9									
07	372	X	93	-0-	-279	-0-	10	1	82	2	N	1					68
							1	9									
08	372	X	132	-0-	-240	-0-	14	1	116	2	N	2	2	8			68
							2	9									
09	150	X	44	-0-	-106	-0-	5	1	38	2	N	1	1	8			68
							1	9									
10	155	X	13	-0-	-142	-0-	1	1	11	2	N	1	1	8			68
							1	9									
11	150	X	82	-0-	-68	-0-	9	1	71	2	N	2					70
							2	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	665	X	665	-0-		-0-	-0-		72	1	584	2	N	8					45
									9	9									
07	682	X	618	-0-		-64	-0-		68	1	542	2	N	7					52
									8	9									
08	775	X	604	-0-		-171	-0-		63	1	534	2	N	6					58
									7	9									
09	750	X	591	-0-		-159	-0-		66	1	517	2	N	7					65
									8	9									
10	775	X	670	-0-		-105	-0-		79	1	582	2	N	8					73
									9	9									
11	660	X	455	-0-		-205	-0-		52	1	397	2	N	5					78
									6	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	2420	-0-		-10	-0-		264	1	2122	2	N	31	6	8			55
									34	9									
07	2511	X	2434	-0-		-77	-0-		268	1	2141	2	N	23					78
									25	9									
08	2635	X	2291	-0-		-344	-0-		239	1	2026	2	N	24	2	8			100
									26	9									
09	2550	X	1966	-0-		-584	-0-		221	1	1723	2	N	20					120
									22	9									
10	2635	X	2390	-0-		-245	-0-		283	1	2076	2	N	28	1	8			147
									31	9									
11	2430	X	1610	-0-		-820	-0-		187	1	1405	2	N	16					163
									18	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1189	-0-		-641	-0-		130	1	1033	2	Y	24	48	1	6	8	14
									26	9									
07	1891	X	1086	-0-		-805	-0-		119	1	955	2	Y	11					25
									12	9									
08	1891	X	1036	-0-		-855	-0-		108	1	917	2	Y	10					35
									11	9									
09	2005	X	2005	-0-		-0-	-0-		226	1	1759	2	Y	18	1	8			52
									20	9									
10	1333	X	642	-0-		-691	-0-		76	1	551	2	Y	14	46	1	1	8	19
									15	9									
11	1200	X	715	-0-		-485	-0-		83	1	622	2	Y	9					28
									10	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1056	-0-		-804	-0-		115	1	928	2	N	12					95
									13	9									
07	2758	X	2758	-0-		-0-	-0-		305	1	2423	2	N	27					122
									30	9									
08	2418	X	2369	-0-		-49	-0-		247	1	2091	2	N	28	3	8			147
									31	9									
09	2340	X	2030	-0-		-310	-0-		230	1	1780	2	N	18					165
									20	9									
10	2759	X	2313	-0-		-446	-0-		274	1	2007	2	N	29	2	8			192
									32	9									
11	2670	X	2093	-0-		-577	-0-		242	1	1817	2	N	31	187	1	3	8	33
									34	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	127	-0-	-473	-0-	15	1	110	2	N	2					65
							2	9									
07	558	X	48	-0-	-510	-0-	5	1	43	2	N	-0-					65
08	248	X	124	-0-	-124	-0-	13	1	111	2	N	-0-					65
09	240	X	60	-0-	-180	-0-	7	1	53	2	N	-0-					65
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					65
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					65

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	134	1	1075	2	Y	12					21
							13	9									
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	142	1	1128	2	Y	16	7	8			30
							18	9									
08	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	144	1	1220	2	Y	19	3	8			46
							21	9									
09	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	136	1	1065	2	Y	13	1	8			58
							14	9									
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	150	1	1088	2	Y	15	1	8			72
							17	9									
11	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	154	1	1165	2	Y	14					86
							15	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1858	-0-	-812	-0-	204	1	1631	2	N	21					153
							23	9									
07	2015	X	1290	-0-	-725	-0-	142	1	1135	2	N	12					165
							13	9									
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	201	1	1701	2	N	20					185
							22	9									
09	1860	X	1489	-0-	-371	-0-	168	1	1306	2	N	14	170	1	1	8	28
							15	9									
10	1922	X	1378	-0-	-544	-0-	164	1	1199	2	N	14					42
							15	9									
11	1860	X	1789	-0-	-71	-0-	208	1	1558	2	N	21					63
							23	9									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2410	-0-	-320	-0-	263	1	2114	2	N	30					165
							33	9									
07	2728	X	2123	-0-	-605	-0-	233	1	1857	2	N	30	3	8			192
							33	9									
08	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	243	1	2061	2	N	20	175	1	2	8	35
							22	9									
09	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	247	1	1930	2	N	27					62
							30	9									
10	2480	X	1955	-0-	-525	-0-	232	1	1694	2	N	26					88
							29	9									
11	2400	X	2330	-0-	-70	-0-	270	1	2025	2	N	32					120
							35	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1751	-0-		-559	-0-		191	1	1537	2	N	21					103
									23	9									
07	2232	X	1895	-0-		-337	-0-		209	1	1664	2	N	20					123
									22	9									
08	2232	X	1922	-0-		-310	-0-		201	1	1699	2	N	20					143
									22	9									
09	2160	X	1935	-0-		-225	-0-		218	1	1693	2	N	22					165
									24	9									
10	2046	X	1880	-0-		-166	-0-		223	1	1629	2	N	25					190
									28	9									
11	1860	X	1684	-0-		-176	-0-		195	1	1466	2	N	21	184	1			27
									23	9									

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3199	-0-		-191	-0-		351	1	2815	2	N	30					198
									33	9									
07	3224	X	3025	-0-		-199	-0-		332	1	2646	2	N	43	187	1	7	8	47
									47	9									
08	3224	X	3146	-0-		-78	-0-		329	1	2789	2	N	25					72
									28	9									
09	3210	X	3040	-0-		-170	-0-		343	1	2668	2	N	26					98
									29	9									
10	3317	X	2990	-0-		-327	-0-		357	1	2603	2	N	27					125
									30	9									
11	3210	X	2969	-0-		-241	-0-		345	1	2589	2	N	32					157
									35	9									

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1213	-0-		-767	-0-		133	1	1063	2	N	15					187
									17	9									
07	1922	X	1821	-0-		-101	-0-		202	1	1607	2	N	11					198
									12	9									
08	1922	X	1528	-0-		-394	-0-		158	1	1346	2	N	22	185	1			35
									24	9									
09	1740	X	1658	-0-		-82	-0-		187	1	1454	2	N	15					50
									17	9									
10	1962	X	1962	-0-		-0-	-0-		234	1	1706	2	N	20					70
									22	9									
11	1770	X	1309	-0-		-461	-0-		151	1	1141	2	N	15					85
									17	9									

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1419	X	1419	-0-		-0-	-0-		155	1	1236	2	N	25	8	8			202
									28	9									
07	1395	X	1162	-0-		-233	-0-		127	1	1014	2	N	19	186	1	7	8	28
									21	9									
08	1528	X	1528	-0-		-0-	-0-		160	1	1353	2	N	14					42
									15	9									
09	1410	X	1000	-0-		-410	-0-		112	1	870	2	N	16	1	8			57
									18	9									
10	1457	X	1384	-0-		-73	-0-		164	1	1199	2	N	19	3	8			73
									21	9									
11	1470	X	1080	-0-		-390	-0-		125	1	938	2	N	15					88
									17	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	932	-0-	-748	-0-	101	1	820	2	N	10					143
							11	9									
07	1612	X	1375	-0-	-237	-0-	151	1	1205	2	N	17					160
							19	9									
08	1612	X	1535	-0-	-77	-0-	160	1	1358	2	N	15					175
							17	9									
09	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	153	1	1198	2	N	15					190
							17	9									
10	1364	X	1354	-0-	-10	-0-	160	1	1171	2	N	21	183	1			28
							23	9									
11	1500	X	984	-0-	-516	-0-	114	1	857	2	N	12					40
							13	9									

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	304	1	2441	2	N	33	189	1	6	8	30
							36	9									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	285	1	2263	2	N	25					55
							28	9									
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	297	1	2514	2	N	32					87
							35	9									
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	323	1	2509	2	N	38					125
							42	9									
10	2883	X	2614	-0-	-269	-0-	310	1	2262	2	N	38					163
							42	9									
11	2790	X	2141	-0-	-649	-0-	248	1	1862	2	N	28	1	8			190
							31	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1255	-0-	-845	-0-	138	1	1103	2	N	13					88
							14	9									
07	2170	X	1207	-0-	-963	-0-	133	1	1059	2	N	14					102
							15	9									
08	2170	X	1211	-0-	-959	-0-	127	1	1073	2	N	10					112
							11	9									
09	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	145	1	1128	2	N	13					125
							14	9									
10	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	180	1	1311	2	N	15					140
							17	9									
11	1260	X	1124	-0-	-136	-0-	130	1	980	2	N	13					153
							14	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	931	-0-	-119	-0-	99	1	797	2	Y	32	19	8			63
							35	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	123	1	986	2	Y	37	55	1	24	8	21
							41	9									
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	115	1	972	2	Y	22	10	8			33
							24	9									
09	930	N	826	-0-	-104	-0-	92	1	716	2	Y	16	4	8			45
							18	9									
10	1147	N	908	-0-	-239	-0-	107	1	779	2	Y	20	8	8			57
							22	9									
11	1080	N	771	-0-	-309	-0-	88	1	658	2	Y	23	7	8			73
							25	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	1					59
							1	9									
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	103	2	Y	1					60
							1	9									
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	3	1	18	2	Y	1					61
							1	9									
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	8	1	71	2	Y	3	1	8			63
							3	9									
*10	124	N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	2	Y	-0-	30	1			33
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					33

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	152	1	1213	2	Y	10	3	8			54
							11	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	153	1	1224	2	Y	14	7	8			61
							15	9									
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	146	1	1235	2	Y	6					67
							7	9									
09	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	143	1	1108	2	Y	6					73
							7	9									
10	1395	N	962	-0-	-433	-0-	115	1	840	2	Y	6					79
							7	9									
*11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	203	1	1534	2	Y	13					92
							14	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	2328	-0-	-942	-0-	255	1	2048	2	Y	23					121
							25	9									
07	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	320	1	2545	2	Y	34	152	1	3	8	-0-
							37	9									
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	310	1	2625	2	Y	18					18
							20	9									
09	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	290	1	2253	2	Y	16	1	8			33
							18	9									
10	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	317	1	2314	2	Y	22					55
							24	9									
11	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	281	1	2113	2	Y	27	2	8			80
							30	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	160	1	1284	2	Y	10					73
							11	9									
07	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	145	1	1158	2	Y	9	3	8			79
							10	9									
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	143	1	1210	2	Y	9	2	8			86
							10	9									
09	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	138	1	1076	2	Y	8					94
							9	9									
10	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	130	1	948	2	Y	11	2	8			103
							12	9									
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	181	1	1359	2	Y	9	1	8			111
							10	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	543	-0-		-207	-0-	60	1	476	2	N	6					123
								7	9									
07	682	X	428	-0-		-254	-0-	48	1	374	2	N	5					128
								6	9									
08	882	X	882	-0-		-0-	-0-	91	1	781	2	N	9					137
								10	9									
09	600	X	585	-0-		-15	-0-	66	1	512	2	N	6					143
								7	9									
10	558	X	458	-0-		-100	-0-	54	1	396	2	N	7					150
								8	9									
11	840	X	679	-0-		-161	-0-	78	1	590	2	N	10					160
								11	9									

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	825	-0-		-645	-0-	90	1	724	2	N	10					78
								11	9									
07	1595	X	1595	-0-		-0-	-0-	175	1	1396	2	N	22					100
								24	9									
08	1519	X	995	-0-		-524	-0-	104	1	880	2	N	10					110
								11	9									
09	1394	X	1394	-0-		-0-	-0-	157	1	1220	2	N	15					125
								17	9									
10	1581	X	882	-0-		-699	-0-	105	1	764	2	N	12					137
								13	9									
11	1530	X	1260	-0-		-270	-0-	146	1	1097	2	N	15					152
								17	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3664	-0-		-116	-0-	400	1	3209	2	Y	50					141
								55	9									
07	3906	X	3259	-0-		-647	-0-	360	1	2874	2	Y	23	122	1			42
								25	9									
08	3906	X	3545	-0-		-361	-0-	368	1	3125	2	Y	47					89
								52	9									
09	3660	X	3575	-0-		-85	-0-	403	1	3132	2	Y	36					125
								40	9									
10	3782	X	3567	-0-		-215	-0-	425	1	3102	2	Y	36					161
								40	9									
11	3660	X	3266	-0-		-394	-0-	376	1	2834	2	Y	51	127	1	3	8	82
								56	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	486	-0-		-114	-0-	53	1	425	2	Y	7	3	8			43
								8	9									
07	562	N	562	-0-		-0-	-0-	63	1	495	2	Y	4					47
								4	9									
08	576	N	576	-0-		-0-	-0-	61	1	511	2	Y	4					51
								4	9									
09	511	N	511	-0-		-0-	-0-	58	1	449	2	Y	4					55
								4	9									
10	558	N	515	-0-		-43	-0-	61	1	448	2	Y	5					60
								6	9									
11	570	N	516	-0-		-54	-0-	61	1	451	2	Y	4					64
								4	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	120	1	964	2	N	11					37
							12	9									
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	115	1	918	2	N	11					48
							12	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	161	1	1367	2	N	14					62
							15	9									
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	145	1	1128	2	N	13					75
							14	9									
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	121	1	887	2	N	13					88
							14	9									
11	1440	N	942	-0-	-498	-0-	109	1	820	2	N	12					100
							13	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

06	900	N	600	-0-	-300	-0-	65	1	524	2	Y	10					46
							11	9									
07	930	N	466	-0-	-464	-0-	51	1	407	2	Y	7					53
							8	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	102	1	859	2	Y	13					66
							14	9									
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	61	1	471	2	Y	9					75
							10	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	112	1	816	2	Y	11					86
							12	9									
11	780	N	557	-0-	-223	-0-	64	1	481	2	Y	11					97
							12	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

06	2700	X	1444	-0-	-1256	-0-	159	1	1271	2	Y	13					115
							14	9									
07	2790	X	2288	-0-	-502	-0-	252	1	2001	2	Y	32	130	1			17
							35	9									
08	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	271	1	2293	2	Y	17					34
							19	9									
09	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	200	1	1557	2	Y	16					50
							18	9									
10	2294	X	1368	-0-	-926	-0-	163	1	1188	2	Y	15					65
							17	9									
11	2490	X	2016	-0-	-474	-0-	234	1	1756	2	Y	24					89
							26	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

06	240	N	153	-0-	-87	-0-	16	1	127	2	Y	9					24
							10	9									
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	119	2	Y	10					34
							11	9									
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	9					43
							10	9									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	Y	9					52
							10	9									
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	Y	7					59
							8	9									
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	11	1	79	2	Y	9					68
							10	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3823	-0-	-977	-0-	418	1	3350	2	Y	50	140	1			34
							55	9									
07	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	452	1	3601	2	Y	38					72
							42	9									
08	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	381	1	3236	2	Y	35					107
							39	9									
09	4020	X	2889	-0-	-1131	-0-	324	1	2520	2	Y	41					148
							45	9									
10	4154	X	3714	-0-	-440	-0-	441	1	3227	2	Y	42	144	1			46
							46	9									
11	3960	X	3146	-0-	-814	-0-	365	1	2738	2	Y	39					85
							43	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1541	-0-	-469	-0-	168	1	1344	2	Y	26					52
							29	9									
07	1736	X	846	-0-	-890	-0-	94	1	739	2	Y	12	64	1			-0-
							13	9									
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	242	1	2046	2	Y	24					24
							26	9									
09	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	173	1	1345	2	Y	19					43
							21	9									
10	1581	X	1147	-0-	-434	-0-	136	1	990	2	Y	19					62
							21	9									
*11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	275	1	2060	2	Y	26	67	1			21
							29	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	44	1	344	2	Y	4					111
							4	9									
07	682	N	247	-0-	-435	-0-	27	1	218	2	Y	2					113
							2	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	84	1	714	2	Y	8					121
							9	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	Y	8					129
							9	9									
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	75	1	551	2	Y	28	157	1			-0-
							31	9									
*11	780	N	265	-0-	-515	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	4					74
							4	9									
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	20	1	157	2	Y	2	35	1			41
							2	9									
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	71	1	610	2	Y	11					52
							12	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	70	1	551	2	Y	13					65
							14	9									
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	13	1	91	2	Y	5					70
							6	9									
11	660	N	197	-0-	-463	-0-	23	1	171	2	Y	3					73
							3	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	500	-0-	-250	-0-	54	1	440	2	Y	5					24
							6	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	63	1	499	2	Y	5					29
							6	9									
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	42	1	362	2	Y	8					37
							9	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	462	2	Y	7					44
							8	9									
10	558	N	280	-0-	-278	-0-	33	1	244	2	Y	3					47
							3	9									
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	Y	5					52
							6	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

06	270	N	249	-0-	-21	-0-	27	1	218	2	Y	4					70
							4	9									
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	28	1	232	2	Y	4					74
							4	9									
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	25	1	217	2	Y	4					78
							4	9									
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	25	1	199	2	Y	4					82
							4	9									
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	32	1	233	2	Y	5					87
							6	9									
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	Y	4					91
							4	9									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10					64
07	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1019	2	10	9	Y	9					73
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	914	2	9	9	Y	8					81
09	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	2			Y	-0-					81
10	1023	N	671	-0-	-352	-0-	671	2			Y	-0-	28	1			53
11	900	N	602	-0-	-298	-0-	602	2			Y	-0-					53

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	710	-0-	-370	-0-	38	1	663	2	N	8	2	1			165
							9	9									
07	1116	X	792	-0-	-324	-0-	43	1	748	2	N	1	2	1			164
							1	9									
08	558	X	538	-0-	-20	-0-	31	1	506	2	N	1	2	1			163
							1	9									
09	720	X	489	-0-	-231	-0-	25	1	463	2	N	1					164
							1	9									
10	806	X	465	-0-	-341	-0-	22	1	422	2	N	19	2	1			181
							21	9									
11	780	X	410	-0-	-370	-0-	24	1	385	2	N	1	1	1			181
							1	9									

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	683	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	706	2	N	1	2	1			2
							1	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	2					3
							2	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	80	1	1511	2	N	3	2	1			4
							3	9									
*11	3000	N	3529	-0-	529	529	204	1	3321	2	N	4	3	1			5
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	Y	2	2	1			30
							2	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	741	2	Y	2	2	1			30
							2	9									
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	Y	-0-	2	1			28
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	Y	3					31
							3	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	Y	1	2	1			30
							1	9									
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	1	2	1			29
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1760	2	Y	11					22
							12	9									
07	2635	N	2276	-0-	-359	-0-	137	1	2130	2	Y	8					30
							9	9									
08	2387	N	1653	-0-	-734	-0-	121	1	1523	2	Y	8	31	1			7
							9	9									
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	149	1	2163	2	Y	2					9
							2	9									
10	1900	N	2131	-0-	231	231	144	1	1981	2	Y	5					14
							6	9									
*11	2241	N	2010	-0-	-231	-0-	120	1	1879	2	Y	10					24
							11	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	289	1	4513	2	Y	29					47
							32	9									
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	282	1	4385	2	Y	18					65
							20	9									
08	4309	X	3568	-0-	-741	-0-	261	1	3292	2	Y	14	65	1			14
							15	9									
09	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	235	1	3418	2	Y	4					18
							4	9									
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	228	1	3143	2	Y	7					25
							8	9									
*11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	235	1	3660	2	Y	21					46
							23	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	31	1	549	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	32	1	553	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	34	1	552	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	29	1	532	2	Y	2					2
							2	9									
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-	1	1			1

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	336	2	N	1	1	1			15
							1	9									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	18	1	311	2	N	1	1	1			15
							1	9									
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	20	1	321	2	N	-0-	1	1			14
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	15	1	278	2	N	1					15
							1	9									
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	286	2	N	1	1	1			15
							1	9									
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	16	1	263	2	N	-0-	1	1			14

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	271	1	4232	2	Y	26					46
							29	9									
07	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	279	1	4344	2	Y	18					64
							20	9									
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	306	1	3856	2	Y	17	65	1			16
							19	9									
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	286	1	4169	2	Y	6					22
							7	9									
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	308	1	4248	2	Y	9					31
							10	9									
*11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	308	1	4801	2	Y	28					59
							31	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	27	1	476	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	28	1	486	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	28	1	452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	25	1	463	2	Y	2					2
							2	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-	1	1			1
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	Y	3					6
							3	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	2					8
							2	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-					2
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	Y	1					3
							1	9									
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	3					6
							3	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	4					8
							4	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	3					11
							3	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	670	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	Y	1					4
							1	9									
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	861	2	Y	2					6
							2	9									
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	Y	5					11
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

06	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	186	1	3251	2	N	51	11	1			126
							56	9									
07	3844	X	3215	-0-	-629	-0-	174	1	3008	2	N	30	11	1			145
							33	9									
08	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	198	1	3203	2	N	8	11	1			142
							9	9									
09	3510	X	3235	-0-	-275	-0-	165	1	3041	2	N	26					168
							29	9									
10	3627	X	3271	-0-	-356	-0-	164	1	3090	2	N	15	10	1			173
							17	9									
11	3480	X	2921	-0-	-559	-0-	169	1	2748	2	N	4	8	1			169
							4	9									

LINDA (5250 SD.) 53617 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 3509 RRCID -> 182751 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6520 - 6530

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - PLUGGED 07/10/14

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	#	524	-0-	-136 B	-18188	32 348	1 3	144	2	N	-0-					-0-
07	1271	#	-0-	-0-	-1271 B	-19459					N	-0-					-0-
08	1705	#	-0-	-0-	-1705 B	-21164					N	-0-					-0-
09	1650	#	-0-	-0-	-1650 B	-22814					N	-0-					-0-
10	1705	#	-0-	-0-	-1705 B	-24519					N	-0-					-0-
11	510	#	-0-	-0-	-510 B	-25029					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

06	1020	N	1378	-0-	358 B	-74045	135	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1279	-0-	163 B	-73882	133	1	1146	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1320	-0-	-199 B	-73882	132	1	1188	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1231	-0-	-149 B	-73882	115	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1290	-0-	19 B	-73863	124	1	1166	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	608	-0-	-682 B	-73863	58	1	550	3	N	-0-					-0-

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					3
07	1426	X	1024	-0-	-402	-0-	1024	2			N	-0-					3
08	1426	X	989	-0-	-437	-0-	989	2			N	-0-					3
09	1380	X	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-					3
10	1426	X	1000	-0-	-426	-0-	1000	2			N	-0-					3
11	1080	X	976	-0-	-104	-0-	976	2			N	-0-					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

06	1140	X	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			N	-0-					113
07	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			N	-0-					113
08	1240	X	1071	-0-	-169	-0-	1058	2	13	9	N	12					125
09	1200	X	1028	-0-	-172	-0-	1028	2			N	-0-					125
10	1147	X	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					125
*11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					125

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215111 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 8920

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	451	-0-	-2279	-0-	27	1	124	2	N	-0-	3	1			-0-
							300	3									
07	992	X	449	-0-	-543	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	180	1	3018	3	N	-0-					-0-
09	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	480	1	7982	3	N	51	37	1			14
							56	9									
10	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	461	1	9462	3	N	-0-					14
*11	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	391	1	7710	3	N	22	11	1			25
							24	9									

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	74	1	331	2	N	-0-	4	1			-0-
							797	3									
07	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	68	1	1050	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	60	1	1008	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1200	N	857	-0-	-343	-0-	48	1	791	3	N	16	11	1			5
							18	9									
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	-0-					5
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	46	1	910	3	N	-0-					5

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					60
07	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					60
08	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					60
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					60
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					60
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					60

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1867	-0-	-833	-0-	1867	2			N	-0-					59
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3698	2	4	9	N	4	4	8			59
08	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2446	2			N	-0-					59
09	1890	X	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			N	-0-					59
10	3689	X	1801	-0-	-1888	-0-	1793	2	8	9	N	7					66
11	3570	X	2064	-0-	-1506	-0-	2011	2	53	9	N	48					114

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1680	-0-	-60	-0-	1680	2			N	-0-					162
07	1798	X	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			N	-0-					162
08	1798	X	1723	-0-	-75	-0-	1723	2			N	-0-					162
09	1680	X	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					162
10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2464	2	45	9	N	41	149	1			54
*11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1791	2	10	9	N	9					63

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					38
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					38
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					38
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-					38
10	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					38
11	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	2			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 153776 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8854 - 9178

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					7
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					7
08	1860	X	297	-0-	-1563	-0-	297	2			N	-0-					7
09	1800	X	243	-0-	-1557	-0-	243	2			N	-0-					7
10	1860	X	141	-0-	-1719	-0-	141	2			N	-0-					7
11	1290	X	360	-0-	-930	-0-	360	2			N	-0-					7

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 17 RRCID -> 154702 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9504 - 10124

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					188
07	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3358	2	2	9	N	2	2	8			188
08	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3126	2	8	9	N	7					195
09	3300	X	2552	-0-	-748	-0-	2552	2			N	-0-					195
10	3379	X	1698	-0-	-1681	-0-	1697	2	1	9	N	1	88	1			108
*11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					108

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4232	2	3	9	N	3					76
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5285	2	35	9	N	32	22	8			86
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5763	2	8	9	N	7					93
09	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5332	2	9	9	N	8	75	1			26
10	5332	X	4179	-0-	-1153	-0-	4168	2	11	9	N	10					36
11	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5391	2	6	9	N	5					41

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1331	2	20	9	N	18					89
07	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	N	1	1	8			89
08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	N	6					95
09	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					95
10	1674	X	1360	-0-	-314	-0-	1360	2			N	-0-	38	1			57
11	1620	X	1246	-0-	-374	-0-	1246	2			N	-0-					57

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					153
07	5146	X	4885	-0-	-261	-0-	4883	2	2	9	N	2					155
08	5146	X	4915	-0-	-231	-0-	4912	2	3	9	N	3					158
09	4980	X	4583	-0-	-397	-0-	4582	2	1	9	N	1					159
10	4898	X	3921	-0-	-977	-0-	3918	2	3	9	N	3	82	1			80
11	4770	X	2793	-0-	-1977	-0-	2793	2			N	-0-					80

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7246	2	20	9	N	18					63
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7188	2	18	9	N	16					79
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6379	2	12	9	N	11					90
09	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6751	2	10	9	N	9					99
10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4845	2	28	9	N	25	96	1			28
*11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6127	2	34	9	N	31					59

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	210	1	2956	3	Y	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	209	1	2917	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2773	-0-	-544	-0-	181	1	2592	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2639	-0-	-571	-0-	179	1	2446	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
10	3317	X	1508	-0-	-1809	-0-	106	1	1388	3	Y	13	16	1			5
							14	9									
11	3180	X	138	-0-	-3042	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19920	X	15625	-0-	-4295	-0-	1036	1	14589	3	Y	-0-					18
07	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	1288	1	17993	3	Y	-0-	18	1			-0-
08	19840	X	18886	-0-	-954	-0-	1230	1	17656	3	Y	-0-					-0-
09	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	1345	1	18435	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	1309	1	17073	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*11	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	1283	1	16211	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	229	1	2096	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2230	-0-	-281	-0-	232	1	1998	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	247	1	2230	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2155	-0-	-185	-0-	201	1	1954	2	Y	-0-					-0-
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	208	1	1946	3	Y	-0-					-0-
*11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	204	1	1929	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	67	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	72	1	613	3	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	59	1	580	2	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	68	1	634	3	Y	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	17	1			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

06	1110	X	922	-0-	-188	-0-	61	1	861	3	Y	-0-					-0-
07	1147	X	1128	-0-	-19	-0-	75	1	1053	3	Y	-0-					-0-
08	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	77	1	1112	3	Y	-0-					-0-
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	90	1	1178	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*11	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	80	1	1012	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	99	1	1389	3	Y	-0-					-0-
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	73	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1393	-0-	-374	-0-	91	1	1302	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	95	1	1299	2	Y	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	91	1	1186	3	Y	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	72	1	909	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	254	1	2324	3	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1939	-0-	-200	-0-	202	1	1737	3	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	212	1	1927	3	Y	-0-					-0-
09	2580	N	1992	-0-	-588	-0-	186	1	1806	2	Y	-0-					-0-
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	178	1	1664	3	Y	-0-					-0-
*11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	150	1	1421	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3344	-0-	-466	-0-	222	1	3122	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	238	1	3327	3	N	-0-					-0-
08	4464	X	2668	-0-	-1796	-0-	174	1	2494	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	2851	-0-	-1469	-0-	194	1	2657	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3669	-0-	-795	-0-	262	1	3407	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	1919	-0-	-1531	-0-	141	1	1778	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	371	1	5220	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4446	-0-	-886	-0-	297	1	4149	3	Y	-0-					-0-
08	6076	X	5026	-0-	-1050	-0-	327	1	4699	3	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5672	-0-	-208	-0-	360	1	4935	2	Y	343	147	1			196
							377	9									
10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	354	1	4621	3	Y	341	430	1			107
							375	9									
*11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	402	1	5082	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	189	1	1730	3	Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	176	1	1515	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	185	1	1677	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1485	-0-	-435	-0-	138	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	Y	-0-					-0-
*11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	245	1	2312	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	167	1	1531	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1363	-0-	-435	-0-	142	1	1221	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	162	1	1464	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1353	-0-	-357	-0-	126	1	1227	2	Y	-0-					-0-
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	148	1	1388	3	Y	-0-					-0-
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	114	1	1080	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	591	-0-	-789	-0-	39	1	552	3	N	-0-					-0-
07	1054	X	984	-0-	-70	-0-	66	1	918	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	1200	-0-	-350	-0-	78	1	1122	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	1341	-0-	-159	-0-	91	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	188	-0-	-1362	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
11	1170	X	156	-0-	-1014	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8700	X	8118	-0-	-582	-0-	538	1	7580	3	N	-0-					6
07	10943	X	9492	-0-	-1451	-0-	635	1	8857	3	N	-0-	6	1			-0-
08	10943	X	8820	-0-	-2123	-0-	576	1	8244	3	N	-0-					-0-
09	10590	X	8513	-0-	-2077	-0-	579	1	7934	2	N	-0-					-0-
10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	645	1	8409	3	N	-0-					-0-
*11	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	668	1	8461	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	8309	-0-	-811	-0-	816	1	7484	3	N	8	8	8			27
							9	9									
07	9269	X	7252	-0-	-2017	-0-	754	1	6489	3	N	8	8	8			27
							9	9									
08	9269	X	8185	-0-	-1084	-0-	813	1	7364	3	N	7	7	8			27
							8	9									
09	8970	X	7412	-0-	-1558	-0-	691	1	6721	2	N	-0-					-0-
10	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	725	1	6789	3	N	-0-					-0-
*11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	709	1	6705	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6129	-0-	-1401	-0-	603	1	5526	3	N	-0-					-0-
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	645	1	5546	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7046	-0-	-797	-0-	700	1	6346	3	N	-0-					-0-
09	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	807	1	7857	2	N	-0-					-0-
10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	848	1	7945	3	N	-0-					-0-
*11	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	782	1	7391	3	N	-0-					-0-

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 13 L RRCID -> 044528 COMPL. DATE 06/25/1968 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3768 - 3780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	183	1			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	184	1			18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					146
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	148	1			18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2109	R	2109	-0-	-0-	-0-	1160	1	876	2	N	66	65	1			38
							73	9									
07	2782	R	2782	-0-	-0-	-0-	1417	1	1329	2	N	33	33	1			38
							36	9									
08	2852	#	1879	-0-	-973	-0-	998	1	829	2	N	47	34	1			51
							52	9									
09	2760	#	1975	-0-	-785	-0-	1134	1	786	2	N	50	66	1			35
							55	9									
10	2852	#	2581	-0-	-271	-0-	1399	1	1120	2	N	56	32	1			59
							62	9									
11	2700	#	1593	-0-	-1107	-0-	847	1	696	2	N	45	46	1			58
							50	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	257	1	194	2	N	67	66	1			41
							74	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	314	1	294	2	N	33	33	1			41
							36	9									
08	651	N	506	-0-	-145	-0-	248	1	206	2	N	47	34	1			54
							52	9									
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	251	1	174	2	N	50	66	1			38
							55	9									
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	310	1	248	2	N	56	32	1			62
							62	9									
11	480	N	390	-0-	-90	-0-	187	1	153	2	N	45	47	1			60
							50	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	93	1	70	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	113	1	106	2	N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	89	1	74	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	91	1	63	2	N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	111	1	89	2	N	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	67	1	55	2	N	-0-					-0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOCKHART (3700) 54312 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RESS PRODUCTION CO. 703465
GUERRA, H. P., ET AL WELL #: 2VT RRCID -> 045455 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	120	1	1771	3	Y	38					46
							42	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	124	1	1803	3	Y	40	63	1			23
							44	9									
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	124	1	994	3	Y	22					45
							24	9									
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	120	1	1344	3	Y	24	49	1	1	8	19
							26	9									
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	3	Y	51	1	8			69
							56	9									
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	120	1	1717	3	Y	41	62	1	1	8	47
							45	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	120	1	240	3	Y	-0-					17
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	62	1	211	3	Y	-0-					17
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	62	1	205	3	Y	-0-					17
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	60	1	133	3	Y	-0-					17
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	259	3	Y	-0-					17
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	60	1	372	3	Y	-0-					17

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	120	1	1343	3	Y	25					29
							28	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	124	1	1345	3	Y	30	48	1			11
							33	9									
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	124	1	1347	3	Y	29					40
							32	9									
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	120	1	983	3	Y	11	23	1			28
							12	9									
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	124	1	1354	3	Y	34	1	8			61
							37	9									
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	120	1	1265	3	Y	29	43	1	1	8	46
							32	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	120	1	2092	3	Y	38					41
							42	9									
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	124	1	2121	3	Y	42	67	1			16
							46	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	124	1	2084	3	Y	49	1	8			64
							54	9									
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	120	1	1985	3	Y	48	102	1	1	8	9
							53	9									
10	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	124	1	2014	3	Y	49	1	8			57
							54	9									
*11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	120	1	2052	3	Y	48	73	1	1	8	31
							53	9									

CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	120	1	225	3	Y	8					20
							9	9									
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	62	1	266	3	Y	2	3	1			19
							2	9									
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	Y	1					20
							1	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	60	1	233	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	341	N	284	-0-	-57	-0-	62	1	221	3	Y	1					21
							1	9									
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	60	1	244	3	Y	3	3	1	1	8	20
							3	9									

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	120	1	254	3	Y	-0-					6
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					6
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	62	1	300	3	Y	2					8
							2	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	60	1	304	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	329	3	Y	1					5
							1	9									
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	60	1	307	3	Y	2	3	1			4
							2	9									

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
C & E OPERATING, INC. 120079
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

06	3000	N	850	-0-	-2150	190	850	2			N	-0-				98
07	1318	N	1128	-0-	-190	-0-	1115	2	13	9	N	12				110
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	N	12				122
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1081	2	3	9	N	3				125
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	N	2				127
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	2	2	9	N	2				129

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	178	1	654	2	Y	-0-				-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	222	1	671	2	Y	-0-				-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	235	1	679	2	Y	-0-				-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	244	1	711	2	Y	-0-				-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	237	1	810	2	Y	-0-				-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	216	1	711	2	Y	-0-				-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

06	10950	X	10288	-0-	-662	-0-	2199	1	8089	2	Y	-0-				173
07	11315	X	9636	-0-	-1679	-0-	2374	1	7179	2	Y	75				248
							83	9								
08	11005	X	10250	-0-	-755	-0-	2618	1	7562	2	Y	64				312
							70	9								
09	10470	X	9976	-0-	-494	-0-	2549	1	7420	2	Y	6				318
							7	9								
10	10633	X	10125	-0-	-508	-0-	2294	1	7831	2	Y	-0-				318
11	10290	X	9437	-0-	-853	-0-	2196	1	7241	2	Y	-0-				318

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10508	-0-	10508	30336	1609	1	8899	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12458	-0-	12458	42794	1951	1	10507	3	N	-0-					-0-
08	55555	X	12761	-0-	-42794	-0-	2429	1	10332	3	N	-0-					-0-
09	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	2097	1	9302	3	N	-0-					-0-
10	12462	X	8077	-0-	-4385	-0-	1278	1	6799	3	N	-0-					-0-
11	12360	X	6464	-0-	-5896	-0-	860	1	5604	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		52	-0-		52	889	7	1	45	3	Y	-0-					97
07	DLQ G-10		62	-0-		62	951	8	1	54	3	Y	-0-					97
08	1012	N	61	-0-		-951	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					97
09	107	N	107	-0-		-0-	-0-	17	1	90	3	Y	-0-					97
10	167	N	167	-0-		-0-	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					97
*11	170	N	170	-0-		-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: RRCID -> 271240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9036 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		30584	-0-		30584	395233	3921	1	26148	3	N	468	368	1			217
								515	9									
07	0	W	31831	-0-		31831	427064	4202	1	27157	3	N	429	574	1			72
								472	9									
08	0	W	31590	-0-		31590	458654	3964	1	25902	3	N	394	189	1			277
								1291	4	433	9							
09	0	W	28996	-0-		28996	487650	4623	1	23896	3	N	434	574	1			137
								477	9									
10	0	W	31506	-0-		31506	519156	4209	1	26828	3	N	426	381	1			182
								469	9									
11	0	W	31444	-0-		31444	550600	3396	1	27551	3	N	452	389	1			245
								497	9									

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 163679 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 14762 PERF.10049 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2014 - W/O TO 04-274742

WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	445	N		445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	2	N	-0-					-0-
07	589	N		433	-0-	-156	-0-	37	1	396	2	N	-0-					-0-
08	403	N		339	-0-	-64	-0-	67	1	272	2	N	-0-					-0-
09	450	N		354	-0-	-96	-0-	58	1	296	2	N	-0-					-0-
10	452	N		452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*11	441	N		441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10		2788	-0-	2788	8564	324	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10		2691	-0-	2691	11255	230	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10		2051	-0-	2051	13306	406	1	1645	2	N	-0-					-0-
09	14196	X		890	-0-	-13306	-0-	145	1	745	2	N	-0-					-0-
10	2852	X		896	-0-	-1956	-0-	896	2			N	-0-					-0-
11	2760	X		2272	-0-	-488	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

06	600	N	428	-0-	-172	-0-	50	1	378	2	N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	52	1	557	2	N	-0-					-0-
08	527	N	391	-0-	-136	-0-	77	1	314	2	N	-0-					-0-
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	59	1	302	2	N	-0-					-0-
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

06	1800	X	717	-0-	-1083	-0-	116	1	601	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1004	-0-	-856	-0-	98	1	906	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	97	-0-	-1081	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	132	1	879	2	N	-0-					-0-
11	960	X	75	-0-	-885	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 2 RRCID -> 148104 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4205 - 4209

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	9980		7966	-0-	-2014	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
08	30938		307	-0-	-30631	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	29940		-0-	-0-	-29940	-0-					N	-0-					-0-
10	30938		-0-	-0-	-30938	-0-					N	-0-					-0-
11	29940		-0-	-0-	-29940	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	#	516	-0-	-114 B	-30288	516	2			N	-0-					178
07	651	#	282	-0-	-369 B	-30657	282	2			N	-0-					178
08	651	#	228	-0-	-423 B	-31080	228	2			N	-0-					178
09	510	#	334	-0-	-176 B	-31256	334	2			N	-0-					178
10	527	#	275	-0-	-252 B	-31508	275	2			N	-0-					178
11	510	#	443	-0-	-67 B	-31575	443	2			N	-0-					178

LONGHORN, WEST (3700) //CONT.// 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	598	-0-	-242 B	-0-	46	1	505	2	Y	43					162
							47	9									
07	651	N	522	-0-	-129 B	-0-	32	1	454	2	Y	33					195
							36	9									
08	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	61	1	578	2	Y	56	178	1			73
							62	9									
09	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	71	1	523	2	Y	46					119
							51	9									
10	DLQ G-10		676	-0-	676 B	676	91	1	530	2	Y	50					169
							55	9									
11	DLQ G-10		620	-0-	620 B	1296	67	1	491	2	Y	56					225
							62	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

06	2370	X	1721	-0-	-649	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2276	-0-	-173	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2028	-0-	-312	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2040	-0-	-378	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		118	-0-	118	118	15	1	103	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

06	420	N	192	-0-	-228	-0-	57	1	135	2	N	-0-					-0-
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	40	1	303	2	N	-0-					-0-
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	41	1	296	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	50	1	345	2	N	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	48	1	333	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

06	7500	X	2567	-0-	-4933	-0-	760	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	5824	-0-	-1926	-0-	675	1	5149	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	5372	-0-	-2378	-0-	647	1	4725	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	5350	-0-	-1970	-0-	647	1	4703	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5274	-0-	-1267	-0-	662	1	4612	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	4582	-0-	-1058	-0-	576	1	4006	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

06	330	X	151	-0-	-179	-0-	45	1	106	2	N	-0-					-0-
07	372	X	367	-0-	-5	-0-	43	1	324	2	N	-0-					-0-
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	49	1	355	2	N	-0-					-0-
09	375	X	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	N	-0-					-0-
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	2	N	-0-					-0-
11	390	X	364	-0-	-26	-0-	46	1	318	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

06	1470	X	300	-0-	-1170	-0-	89	1	211	2	N	-0-					104
07	992	X	794	-0-	-198	-0-	92	1	702	2	N	-0-					104
08	992	X	774	-0-	-218	-0-	92	1	670	2	N	11					115
							12	9									
09	960	X	593	-0-	-367	-0-	72	1	521	2	N	-0-					115
10	806	X	672	-0-	-134	-0-	84	1	588	2	N	-0-					115
*11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	178	1	1239	2	N	-0-	96	5			19

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

06	1110	X	386	-0-	-724	-0-	114	1	272	2	N	-0-					20
07	1147	X	783	-0-	-364	-0-	91	1	692	2	N	-0-					20
08	992	X	958	-0-	-34	-0-	115	1	843	2	N	-0-					20
09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	120	1	872	2	N	-0-					20
10	992	X	913	-0-	-79	-0-	115	1	798	2	N	-0-					20
*11	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	142	1	987	2	N	3					23
							3	9									

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

06	2100	X	1084	-0-	-1016	-0-	321	1	763	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	266	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	260	1	1899	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	265	1	1925	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	2094	-0-	-200	-0-	263	1	1831	2	N	-0-					-0-
*11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	284	1	1975	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	351	-0-	-579	-0-	104	1	247	2	N	-0-					-0-
07	930	X	880	-0-	-50	-0-	102	1	778	2	N	-0-					-0-
08	868	X	840	-0-	-28	-0-	101	1	739	2	N	-0-					-0-
09	840	X	834	-0-	-6	-0-	101	1	733	2	N	-0-					-0-
10	868	X	791	-0-	-77	-0-	99	1	692	2	N	-0-					-0-
11	840	X	787	-0-	-53	-0-	99	1	688	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	2025	-0-	-3045	-0-	599	1	1426	2	N	-0-					117
07	5239	X	4668	-0-	-571	-0-	540	1	4117	2	N	10					127
							11	9									
08	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	515	1	3758	2	N	-0-					127
09	4890	X	3876	-0-	-1014	-0-	469	1	3407	2	N	-0-					127
10	4774	X	4122	-0-	-652	-0-	517	1	3605	2	N	-0-					127
11	4530	X	4247	-0-	-283	-0-	534	1	3713	2	N	-0-					127

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	1601	-0-	-2929	-0-	474	1	1127	2	N	-0-					23
07	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	427	1	3254	2	N	-0-					23
08	4092	X	3393	-0-	-699	-0-	409	1	2984	2	N	-0-					23
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	431	1	3136	2	N	-0-					23
10	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	436	1	3035	2	N	2					25
							2	9									
11	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	415	1	2886	2	N	-0-					25

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	399	-0-	-291	-0-	118	1	281	2	N	-0-					-0-
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	88	1	674	2	N	-0-					-0-
08	961	X	785	-0-	-176	-0-	94	1	690	2	N	1					1
							1	9									
09	930	X	668	-0-	-262	-0-	81	1	587	2	N	-0-					1
10	961	X	885	-0-	-76	-0-	111	1	774	2	N	-0-					1
*11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	98	1	684	2	N	-0-					1

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	155	-0-	-205	-0-	46	1	109	2	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	36	1	278	2	N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	48	1	350	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	322	2	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	53	1	371	2	N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	40	1	279	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	672	-0-	-1008	-0-	199	1	473	2	N	-0-					-0-
07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	202	1	1544	2	N	-0-					-0-
08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	222	1	1624	2	N	-0-					-0-
09	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	212	1	1540	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1680	-0-	-56	-0-	211	1	1469	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	950	-0-	-850	-0-	119	1	831	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	611	-0-	-1069	-0-	181	1	430	2	N	-0-					-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	203	1	1546	2	N	-0-					-0-
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	270	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	251	1	1823	2	N	-0-					-0-
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	236	1	1642	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1816	-0-	-344	-0-	228	1	1588	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	205	-0-	-425	-0-	61	1	144	2	N	-0-					-0-
07	527	X	515	-0-	-12	-0-	60	1	455	2	N	-0-					-0-
08	527	X	484	-0-	-43	-0-	58	1	426	2	N	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	63	1	459	2	N	-0-					-0-
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	81	1	562	2	N	-0-					-0-
*11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	72	1	501	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	40	1	96	2	N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	33	1	252	2	N	-0-					-0-
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	35	1	258	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	2	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	2	N	-0-					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					81
07	713	X	704	-0-	-9	-0-	31	1	673	2	N	-0-					81
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	79	1	774	2	N	-0-					81
09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	141	1	868	2	N	-0-					81
10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	96	1	1027	2	N	-0-					81
*11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	107	1	944	2	N	-0-					81

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	517	-0-	-443	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	992	X	667	-0-	-325	-0-	29	1	638	2	N	-0-					-0-
08	992	X	636	-0-	-356	-0-	59	1	577	2	N	-0-					-0-
09	840	X	719	-0-	-121	-0-	100	1	619	2	N	-0-					-0-
10	868	X	803	-0-	-65	-0-	69	1	734	2	N	-0-					-0-
*11	806	X	806	-0-	-0-	-0-	82	1	724	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	338	1	3155	2	N	-0-					4
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	350	1	3471	2	N	-0-					4
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	328	1	3273	2	N	-0-	4	1			-0-
09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	247	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	249	1	2474	2	N	-0-					-0-
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	249	1	2485	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1066	-0-	-1514	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	2666	X	950	-0-	-1716	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1139	-0-	-1501	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	735	1	6862	2	N	-0-					37
07	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	677	1	6713	2	N	-0-					37
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	567	1	5660	2	N	-0-					37
09	5970	X	3816	-0-	-2154	-0-	3816	2			N	-0-					37
10	6169	X	6154	-0-	-15	-0-	6154	2			N	-0-					37
11	5970	X	5923	-0-	-47	-0-	5923	2			N	-0-					37

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	550					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	550					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5885	X	916	-0-	-4969	-0-	70	1	846	2	Y	-0-					-0-
07	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	132	1	2350	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	2176	-0-	-2133	-0-	120	1	2056	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	2116	-0-	-2054	-0-	135	1	1981	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	1050	-0-	-1771	-0-	107	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	96	1	1676	2	Y	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2082	N	702	-0-	-1380	-0-	54	1	648	2	Y	-0-					68
07	899	N	805	-0-	-94	-0-	43	1	762	2	Y	-0-					68
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	44	1	760	2	Y	-0-					68
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	36	1	530	2	Y	-0-					68
10	806	N	323	-0-	-483	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					68
11	780	N	681	-0-	-99	-0-	37	1	644	2	Y	-0-					68

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

06	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	62	1	1598	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	651	-0-	-1085	-0-	24	1	627	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	835	-0-	-901	-0-	31	1	804	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	820	-0-	-830	-0-	32	1	788	3	N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	709	3	N	-0-					-0-
11	810	N	748	-0-	-62	-0-	30	1	718	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

06	4110	X	3927	-0-	-183	-0-	241	1	3686	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4021	-0-	-226	-0-	242	1	3778	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	285	1	3759	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	3676	-0-	-374	-0-	270	1	3406	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	259	1	3587	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3930	X	3615	-0-	-315	-0-	257	1	3358	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

06	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	106	1	2758	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	111	1	2938	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3162	X	2891	-0-	-271	-0-	107	1	2783	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3060	X	2935	-0-	-125	-0-	115	1	2820	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	112	1	2820	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	126	1	2987	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	42	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	3	N	-0-					-0-
10	1209	X	702	-0-	-507	-0-	27	1	674	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	X	847	-0-	-323	-0-	34	1	813	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7260	X	6691	-0-	-569	-0-	249	1	6442	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	6974	-0-	-528	-0-	253	1	6720	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7316	X	7051	-0-	-265	-0-	261	1	6789	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	268	1	6591	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	6759	-0-	-216	-0-	259	1	6499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6810	X	6579	-0-	-231	-0-	267	1	6312	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1487	-0-	-103	-0-	91	1	1396	3	N	-0-					-0-
07	1643	X	1576	-0-	-67	-0-	95	1	1480	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	107	1	1419	3	N	-0-					-0-
09	1590	X	1399	-0-	-191	-0-	103	1	1296	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1502	-0-	-141	-0-	101	1	1400	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1530	X	1425	-0-	-105	-0-	101	1	1324	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3802	-0-	-38	-0-	234	1	3568	3	N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	230	1	3581	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	282	1	3722	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	288	1	3629	3	N	-0-					-0-
10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	278	1	3862	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3870	X	3831	-0-	-39	-0-	273	1	3558	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-					-0-
07	418	X	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	N	-0-					-0-
09	390	X	353	-0-	-37	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
10	403	X	366	-0-	-37	-0-	25	1	341	3	N	-0-					-0-
11	390	X	338	-0-	-52	-0-	24	1	314	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

06	3330	X	3274	-0-	-56	-0-	122	1	3152	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	120	1	3186	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	125	1	3260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	128	1	3153	3	N	-0-					-0-
10	3379	X	3353	-0-	-26	-0-	128	1	3222	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	127	1	3014	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

06	5070	X	3418	-0-	-1652	-0-	127	1	3291	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	4300	-0-	-939	-0-	156	1	4144	3	N	-0-					-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	257	1	6683	3	N	-0-					-0-
09	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	204	1	5030	3	N	-0-					-0-
10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	245	1	6142	3	N	-0-					-0-
*11	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	245	1	5809	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

06	4710	X	4386	-0-	-324	-0-	163	1	4223	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	168	1	4445	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4681	X	4555	-0-	-126	-0-	168	1	4386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4530	X	4193	-0-	-337	-0-	164	1	4029	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	3905	-0-	-745	-0-	150	1	3754	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4470	X	3795	-0-	-675	-0-	154	1	3641	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	202	1	5244	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5220	-0-	-546	-0-	190	1	5030	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	4918	-0-	-848	-0-	182	1	4736	3	N	-0-					-0-
09	5580	X	5507	-0-	-73	-0-	215	1	5292	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5396	-0-	-339	-0-	207	1	5189	3	N	-0-					-0-
*11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	249	1	5902	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	201	1	5208	3	N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	204	1	5408	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	206	1	5369	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	201	1	4945	3	N	-0-					-0-
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	195	1	4895	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	197	1	4675	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	162	1	4186	3	N	-0-					-0-
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	188	1	4976	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	165	1	4285	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	163	1	4006	3	N	-0-					-0-
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	174	1	4368	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	177	1	4189	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1690	-0-	-1010	-0-	104	1	1586	3	N	-0-					-0-
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	162	1	2518	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	182	1	2404	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	196	1	2470	3	N	-0-					-0-
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	184	1	2556	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	256	1	3342	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

06	1050	X	813	-0-	-237	-0-	50	1	763	3	N	-0-					-0-
07	1054	X	1016	-0-	-38	-0-	61	1	955	3	N	-0-					-0-
08	1023	X	815	-0-	-208	-0-	57	1	758	3	N	-0-					-0-
09	930	X	826	-0-	-104	-0-	61	1	765	3	N	-0-					-0-
10	1023	X	740	-0-	-283	-0-	50	1	690	3	N	-0-					-0-
11	990	X	676	-0-	-314	-0-	48	1	628	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

06	1500	X	1409	-0-	-91	-0-	52	1	1357	3	N	-0-					-0-
07	1457	X	1405	-0-	-52	-0-	51	1	1354	3	N	-0-					-0-
08	1364	X	1361	-0-	-3	-0-	50	1	1311	3	N	-0-					-0-
09	1410	X	1245	-0-	-165	-0-	49	1	1196	3	N	-0-					-0-
10	1457	X	1289	-0-	-168	-0-	49	1	1240	3	N	-0-					-0-
11	1410	X	1237	-0-	-173	-0-	50	1	1187	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

06	1830	N	1345	-0-	-485	-0-	50	1	1295	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	929	-0-	-807	-0-	34	1	894	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1271	N	735	-0-	-536	-0-	27	1	707	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1350	N	668	-0-	-682	-0-	26	1	642	3	N	-0-					-0-
10	930	N	580	-0-	-350	-0-	22	1	557	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	720	N	448	-0-	-272	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	X	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
08	558	X	555	-0-	-3	-0-	39	1	516	3	N	-0-					-0-
09	540	X	461	-0-	-79	-0-	34	1	427	3	N	-0-					-0-
10	558	X	500	-0-	-58	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-
11	540	X	475	-0-	-65	-0-	34	1	441	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1021	-0-	-359	-0-	63	1	958	3	N	-0-					-0-
07	1426	X	1089	-0-	-337	-0-	66	1	1023	3	N	-0-					-0-
08	1395	X	1070	-0-	-325	-0-	75	1	995	3	N	-0-					-0-
09	1140	X	959	-0-	-181	-0-	71	1	888	3	N	-0-					-0-
10	1085	X	1028	-0-	-57	-0-	69	1	959	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	979	-0-	-71	-0-	70	1	909	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	347	-0-	-73	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
07	434	X	316	-0-	-118	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
08	434	X	370	-0-	-64	-0-	26	1	344	3	N	-0-					-0-
09	420	X	324	-0-	-96	-0-	24	1	300	3	N	-0-					-0-
10	403	X	358	-0-	-45	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360	X	333	-0-	-27	-0-	24	1	309	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	690	1	10541	3	N	-0-					-0-
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	656	1	10223	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	606	1	7997	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	503	1	6341	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	609	1	8450	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	516	1	6733	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1358	-0-	-172	-0-	83	1	1275	3	N	-0-					-0-
07	1488	X	1358	-0-	-130	-0-	82	1	1276	3	N	-0-					-0-
08	1488	X	1381	-0-	-107	-0-	97	1	1284	3	N	-0-					-0-
09	1440	X	1288	-0-	-152	-0-	95	1	1193	3	N	-0-					-0-
10	1488	X	1349	-0-	-139	-0-	91	1	1258	3	N	-0-					-0-
11	1350	X	1306	-0-	-44	-0-	93	1	1213	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
09	150	X	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
10	186	X	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
11	180	X	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3406	-0-	-914	-0-	209	1	3197	3	N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	278	1	4326	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	307	1	4054	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	313	1	3938	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	294	1	4081	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	4470	X	4191	-0-	-279	-0-	298	1	3893	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

06	5820	X	5698	-0-	-122	-0-	212	1	5486	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	216	1	5736	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	6014	X	5978	-0-	-36	-0-	221	1	5755	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	229	1	5643	3	N	-0-					-0-
10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	231	1	5803	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	5790	X	5678	-0-	-112	-0-	230	1	5448	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

06	6420	X	5762	-0-	-658	-0-	354	1	5408	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5984	-0-	-247	-0-	361	1	5620	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	444	1	5866	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6090	X	5666	-0-	-424	-0-	417	1	5248	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	451	1	6253	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	6120	X	5809	-0-	-311	-0-	413	1	5396	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	247	1	3778	3	N	-0-					-0-
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	247	1	3851	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	296	1	3910	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	285	1	3591	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	273	1	3787	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
*11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	277	1	3615	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	233	1	6031	3	N	-0-					-0-
07	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	268	1	7114	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	264	1	6876	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	256	1	6294	3	N	-0-					-0-
10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	271	1	6792	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	263	1	6224	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

06	1290	X	1101	-0-	-189	-0-	41	1	1060	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	1126	-0-	-176	-0-	41	1	1084	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1271	X	914	-0-	-357	-0-	34	1	880	3	N	-0-					-0-
09	1230	X	1048	-0-	-182	-0-	41	1	1007	3	N	-0-					-0-
10	1209	X	1082	-0-	-127	-0-	41	1	1040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1110	X	915	-0-	-195	-0-	37	1	878	3	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

06	720	X	606	-0-	-114	-0-	23	1	583	3	N	-0-					-0-
07	775	X	750	-0-	-25	-0-	27	1	723	3	N	-0-					-0-
08	837	X	650	-0-	-187	-0-	24	1	626	3	N	-0-					-0-
09	810	X	797	-0-	-13	-0-	31	1	766	3	N	-0-					-0-
10	837	X	709	-0-	-128	-0-	27	1	681	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	720	X	669	-0-	-51	-0-	27	1	642	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	129	1	3341	3	N	-0-					-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	133	1	3522	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	135	1	3505	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	140	1	3436	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	134	1	3355	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3540	X	3020	-0-	-520	-0-	122	1	2898	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3765	-0-	-225	-0-	231	1	3534	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	228	1	3552	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
08	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	263	1	3477	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3780	X	3482	-0-	-298	-0-	256	1	3225	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	249	1	3457	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
11	3780	X	3474	-0-	-306	-0-	247	1	3227	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	191	1	4947	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	3813	-0-	-1302	-0-	138	1	3675	3	N	-0-					-0-
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	222	1	5793	3	N	-0-					-0-
09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	207	1	5104	3	N	-0-					-0-
10	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	194	1	4880	3	N	-0-					-0-
*11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	205	1	4864	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

06	2160	X	2044	-0-	-116	-0-	76	1	1968	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	2119	-0-	-113	-0-	77	1	2040	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	2232	X	2149	-0-	-83	-0-	79	1	2068	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2100	X	1867	-0-	-233	-0-	73	1	1794	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	2063	-0-	-76	-0-	79	1	1981	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2070	X	2002	-0-	-68	-0-	81	1	1921	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	N	-0-					-0-
08	133	X	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
09	155	X	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	N	-0-					-0-
11	150	X	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		8933	-0-	8933	27544	332	1	8601	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		9270	-0-	9270	36814	337	1	8931	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	T. A.		9333	-0-	9333	46147	345	1	8986	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	54681	X	8534	-0-	-46147	-0-	333	1	8201	3	N	-0-					-0-
10	9393	X	8869	-0-	-524	-0-	340	1	8527	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	9030	X	8855	-0-	-175	-0-	359	1	8496	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	5345	-0-	-745	-0-	328	1	5017	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5326	-0-	-595	-0-	321	1	5002	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	359	1	4742	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5370	X	4671	-0-	-699	-0-	344	1	4327	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5037	-0-	-512	-0-	339	1	4696	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5340	X	4783	-0-	-557	-0-	340	1	4443	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	8216	-0-	-4234	-0-	305	1	7911	3	N	-0-					-0-
07	12865	X	7444	-0-	-5421	-0-	270	1	7173	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	12865	X	7242	-0-	-5623	-0-	268	1	6973	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10530	X	5938	-0-	-4592	-0-	232	1	5706	3	N	-0-					-0-
10	7812	X	6296	-0-	-1516	-0-	241	1	6055	3	N	-0-					-0-
11	7560	X	6246	-0-	-1314	-0-	253	1	5993	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	99	1	1506	3	N	-0-					-0-
07	1736	X	1599	-0-	-137	-0-	96	1	1503	3	N	-0-					-0-
08	1736	X	1589	-0-	-147	-0-	112	1	1477	3	N	-0-					-0-
09	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	110	1	1386	3	N	-0-					-0-
10	1705	X	1527	-0-	-178	-0-	103	1	1424	3	N	-0-					-0-
11	1620	X	1443	-0-	-177	-0-	103	1	1340	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	142	-0-	-2258	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	120	-0-	-1430	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
08	496	X	102	-0-	-394	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
09	270	X	132	-0-	-138	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	X	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
11	150	X	117	-0-	-33	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1598	-0-	-202	-0-	59	1	1539	3	N	-0-					-0-
07	1891	X	1754	-0-	-137	-0-	64	1	1689	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1891	X	1777	-0-	-114	-0-	66	1	1710	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1830	X	1662	-0-	-168	-0-	65	1	1597	3	N	-0-					-0-
10	1767	X	1739	-0-	-28	-0-	67	1	1671	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1710	X	1434	-0-	-276	-0-	58	1	1376	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	263	1	6808	3	N	-0-					-0-
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	266	1	7054	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	258	1	6730	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	261	1	6418	3	N	-0-					-0-
10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	248	1	6231	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	246	1	5816	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	195	1	5050	3	N	-0-					-0-
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	206	1	5473	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	216	1	5623	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5430	X	5165	-0-	-265	-0-	202	1	4963	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5476	-0-	-197	-0-	210	1	5262	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	5640	X	5147	-0-	-493	-0-	209	1	4938	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	104	1	2684	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2366	-0-	-579	-0-	86	1	2279	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	114	1	2967	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	106	1	2606	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	109	1	2730	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2970	X	2667	-0-	-303	-0-	108	1	2559	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	125	1	3239	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	126	1	3333	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	126	1	3274	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	124	1	3046	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	128	1	3213	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	3360	X	3201	-0-	-159	-0-	130	1	3071	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
07	155	X	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
08	155	X	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
09	150	X	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
10	93	X	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
11	90	X	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	1408	-0-	-32	-0-	86	1	1322	3	N	-0-					-0-
07	1581	X	1108	-0-	-473	-0-	67	1	1041	3	N	-0-					-0-
08	1581	X	1504	-0-	-77	-0-	106	1	1398	3	N	-0-					-0-
09	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	113	1	1418	3	N	-0-					-0-
10	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	108	1	1499	3	N	-0-					-0-
11	1470	X	1171	-0-	-299	-0-	83	1	1088	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	6066	-0-	-354	-0-	226	1	5840	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6096	-0-	-538	-0-	221	1	5874	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6634	X	5975	-0-	-659	-0-	221	1	5753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6240	X	5589	-0-	-651	-0-	218	1	5371	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	5762	-0-	-562	-0-	221	1	5539	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	6060	X	5271	-0-	-789	-0-	214	1	5057	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
07	1085	X	431	-0-	-654	-0-	26	1	405	3	N	-0-					-0-
08	1085	X	279	-0-	-806	-0-	20	1	259	3	N	-0-					-0-
09	1050	X	223	-0-	-827	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
10	620	X	214	-0-	-406	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
11	510	X	257	-0-	-253	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4769	-0-	-31	-0-	177	1	4592	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	2840	-0-	-2244	-0-	103	1	2737	3	N	-0-					-0-
08	5270	X	3203	-0-	-2067	-0-	118	1	3085	3	N	-0-					-0-
09	5100	X	2197	-0-	-2903	-0-	86	1	2111	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	2341	-0-	-2929	-0-	90	1	2251	3	N	-0-					-0-
11	4770	X	3703	-0-	-1067	-0-	150	1	3553	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9780	X	8969	-0-	-811	-0-	333	1	8636	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	9019	-0-	-1087	-0-	327	1	8690	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	10230	X	9025	-0-	-1205	-0-	334	1	8690	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9900	X	7039	-0-	-2861	-0-	275	1	6764	3	N	-0-					-0-
10	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	389	1	9767	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	8970	X	7158	-0-	-1812	-0-	290	1	6868	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	181	1	4681	3	N	-0-					-0-
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	183	1	4853	3	N	-0-					-0-
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	188	1	4891	3	N	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	190	1	4666	3	N	-0-					-0-
10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	192	1	4820	3	N	-0-					-0-
*11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	198	1	4686	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

06	5700	X	2290	-0-	-3410	-0-	141	1	2149	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	2458	-0-	-3432	-0-	148	1	2306	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	185	1	2447	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2880	X	2514	-0-	-366	-0-	185	1	2328	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	192	1	2659	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	177	1	2307	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

06	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

06	7020	X	6632	-0-	-388	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6709	-0-	-545	-0-	6702	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	7254	X	6522	-0-	-732	-0-	6518	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	6630	X	6124	-0-	-506	-0-	6123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6851	X	6277	-0-	-574	-0-	6270	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	6630	X	5948	-0-	-682	-0-	5948	3			N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	38	1	973	3	N	1					35
							1	9									
07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	37	1	976	3	N	-0-					35
08	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	38	1	984	3	N	-0-					35
09	1020	X	971	-0-	-49	-0-	38	1	933	3	N	-0-					35
10	1054	X	967	-0-	-87	-0-	37	1	927	3	N	3	1	8			37
							3	9									
11	1020	X	814	-0-	-206	-0-	33	1	781	3	N	-0-					37

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	142	1	3679	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	2499	-0-	-2678	-0-	91	1	2408	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	1718	-0-	-3459	-0-	64	1	1654	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	2591	-0-	-2419	-0-	101	1	2490	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	2091	-0-	-3086	-0-	80	1	2011	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	1969	-0-	-1841	-0-	80	1	1889	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4578	-0-	-1122	-0-	170	1	4408	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	4995	-0-	-771	-0-	181	1	4813	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5611	X	5065	-0-	-546	-0-	187	1	4878	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	187	1	4609	3	N	-0-					-0-
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	209	1	5252	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4890	X	4841	-0-	-49	-0-	196	1	4645	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1738	-0-	-392	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1722	-0-	-417	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1712	-0-	-365	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1554	-0-	-366	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1644	-0-	-278	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1543	-0-	-197	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

06	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-					-0-
09	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
10	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8846	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "A" WELL #: 17 RRCID -> 011523 COMPL. DATE 05/20/1941 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2515 - 2550

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - PLUGGED 07/08/14

LOPENO WELL #: 13 RRCID -> 011527 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 2090 - 2400

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - PLUGGED 07/03/14

LOPENO "D" WELL #: 22 T RRCID -> 011533 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2035 - 2478

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

LOPENO "A" WELL #: 25 RRCID -> 031118 COMPL. DATE 08/21/1963 TOTAL DEPTH 2365 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY 2700) 54866 258 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "D" WELL #: 22 C RRCID -> 011522 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2726

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10825	X	3465	-0-	-7360	-0-	266	1	3199	2	Y	-0-					13
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	202	1	3610	2	Y	-0-					13
08	4433	X	3403	-0-	-1030	-0-	187	1	3216	2	Y	-0-					13
09	4290	X	3032	-0-	-1258	-0-	193	1	2839	2	Y	-0-					13
10	4247	X	1559	-0-	-2688	-0-	159	1	1400	2	Y	-0-					13
11	3690	X	3365	-0-	-325	-0-	183	1	3182	2	Y	-0-					13

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

06	5280	X	5108	-0-	-172	-0-	1444	1	3661	2	Y	3					105
							3	9									
07	5456	X	1005	-0-	-4451	-0-	301	1	704	2	Y	-0-					105
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					105
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					105
10	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	868	1	3675	2	Y	22					127
							24	9									
*11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1665	1	5008	2	Y	5					132
							6	9									

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

06	4890	X	1168	-0-	-3722	-0-	330	1	837	2	Y	1					45
							1	9									
07	5053	X	612	-0-	-4441	-0-	183	1	429	2	Y	-0-					45
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					45
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					45
10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	327	1	1383	2	Y	8					53
							9	9									
*11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	768	1	2310	2	Y	2					55
							2	9									

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

06	3060	X	1645	-0-	-1415	-0-	465	1	1179	2	Y	1					48
							1	9									
07	3162	X	310	-0-	-2852	-0-	93	1	217	2	Y	-0-					48
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					48
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					48
10	1705	X	194	-0-	-1511	-0-	37	1	156	2	Y	1					49
							1	9									
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	Y	-0-					49

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
07	155	X	95	-0-	-60	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	155	X	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
09	150	X	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
10	124	X	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*11	109	X	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240	X	5830	-0-	-410	-0-	1273	1	4535	3	N	20					177
							22	9									
07	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	1300	1	4432	3	N	6					183
							7	9									
08	6541	X	6341	-0-	-200	-0-	1338	1	4992	3	N	10					193
							11	9									
09	6330	X	5612	-0-	-718	-0-	1251	1	4355	3	N	5					198
							6	9									
10	6386	X	5713	-0-	-673	-0-	1306	1	4396	3	N	10	191	1			17
							11	9									
11	6150	X	4788	-0-	-1362	-0-	1181	1	3596	3	N	10					27
							11	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	40	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	364	-0-	-132	-0-	45	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	357	-0-	-243	-0-	40	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-

AIDE SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 196935 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 4595 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

06	1590	N	1285	-0-	-305	-0-	97	1	1188	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	141	1	1268	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	177	1	1247	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	145	1	1137	3	Y	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	163	1	1265	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	161	1	1171	3	Y	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 4656

06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	1481	1	549	3	N	-0-					-0-
07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1120	1	368	3	N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

06	990	X	924	-0-	-66	-0-	57	1	867	3	N	-0-					-0-
07	992	X	935	-0-	-57	-0-	56	1	879	3	N	-0-					-0-
08	992	X	940	-0-	-52	-0-	66	1	874	3	N	-0-					-0-
09	930	X	907	-0-	-23	-0-	67	1	840	3	N	-0-					-0-
10	961	X	908	-0-	-53	-0-	61	1	847	3	N	-0-					-0-
11	930	X	874	-0-	-56	-0-	62	1	812	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4696

06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	961	1	356	3	N	-0-					-0-
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	894	1	293	3	N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218019 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	1151	1	14480	2	N	-0-					-0-
07	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	977	1	14586	2	N	-0-					-0-
08	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	946	1	14258	2	N	-0-					-0-
09	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	946	1	12222	2	N	-0-					-0-
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	946	1	6740	2	N	-0-					-0-
*11	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	946	1	13940	2	N	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	100	-0-	-1130	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	200	-0-	-637	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218018 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 7794 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

06	5040	X	4349	-0-	-691	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4205	-0-	-1003	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	2243	-0-	-2965	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

06	3334	X	3334	-0-	-0- B	-0-	681	1	2653	2	Y	-0-					86
07	5292	X	5292	-0-	-0- B	-0-	704	1	4588	2	Y	-0-					86
08	3656	X	3656	-0-	-0- B	-0-	637	1	2965	2	Y	49					135
							54	9									
09	3330	X	2910	-0-	-420 B	-0-	629	1	2272	2	Y	8					143
							9	9									
10	5239	X	2797	-0-	-2442 B	-0-	683	1	2114	2	Y	-0-					143
11	5070	X	2825	-0-	-2245 B	-0-	611	1	2214	2	Y	-0-					143

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

06	150	X	3685	-0-	3535 B	-633381	435	1	3195	2	Y	50	61	1			37
							55	9									
07	155	X	3735	-0-	3580 B	-629801	439	1	3232	2	Y	58	60	1			35
							64	9									
08	155	X	3755	-0-	3600 B	-626201	467	1	3230	2	Y	53	49	1			39
							58	9									
09	150	X	3700	-0-	3550 B	-622651	482	1	3175	2	Y	39	41	1			37
							43	9									
10	2821	X	3756	-0-	935 B	-621716	501	1	3213	2	Y	38	42	1			33
							42	9									
*11	2730	X	3420	-0-	690 B	-621026	472	1	2894	2	Y	49	41	1			41
							54	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

06	0	N	159	-0-	159 B	-375058	19	1	138	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	31	N	176	-0-	145 B	-374913	21	1	152	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	217	N	282	-0-	65 B	-374848	35	1	244	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	150	N	273	-0-	123 B	-374725	36	1	234	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	186	N	291	-0-	105 B	-374620	39	1	249	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	270	N	308	-0-	38 B	-374582	42	1	260	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

06	2430	X	238	-0-	-2192 B	-313694	28	1	209	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	3410	X	265	-0-	-3145 B	-313694	32	1	233	2	Y	-0-					2
08	279	X	264	-0-	-15 B	-313694	33	1	230	2	Y	1					3
							1	9									
09	270	X	242	-0-	-28 B	-313694	32	1	210	2	Y	-0-					3
10	279	N	254	-0-	-25 B	-313694	34	1	219	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	270	N	218	-0-	-52 B	-313694	30	1	187	2	Y	1					3
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	567	-0-	-183 B	-665841	68	1	499	2	Y	-0-	10	1			15
07	775	X	765	-0-	-10 B	-665841	91	1	670	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
08	775	X	569	-0-	-206 B	-665841	71	1	489	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
09	750	X	547	-0-	-203 B	-665841	71	1	470	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
10	2201	X	486	-0-	-1715 B	-665841	65	1	415	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*11	750	X	426	-0-	-324 B	-665841	59	1	360	2	Y	6	5	1			6
							7	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

06	600	X	6074	-0-	5474 B	-641096	711	1	5224	2	Y	126	101	1			51
							139	9									
07	620	X	4545	-0-	3925 B	-637171	535	1	3938	2	Y	65	73	1			43
							72	9									
08	620	X	5770	-0-	5150 B	-632021	719	1	4975	2	Y	69	65	1			47
							76	9									
09	600	X	4916	-0-	4316 B	-627705	641	1	4219	2	Y	51	54	1			44
							56	9									
10	5084	X	4728	-0-	-356 B	-627705	631	1	4045	2	Y	47	53	1			38
							52	9									
*11	4920	X	4159	-0-	-761 B	-627705	574	1	3519	2	Y	60	49	1			49
							66	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

06	2460	X	3194	-0-	734 B	-712355	375	1	2755	2	Y	58	53	1			32
							64	9									
07	2201	X	5392	-0-	3191 B	-709164	631	1	4647	2	Y	104	86	1			50
							114	9									
08	2418	X	4330	-0-	1912 B	-707252	539	1	3734	2	Y	52	67	1			35
							57	9									
09	3180	X	3741	-0-	561 B	-706691	488	1	3210	2	Y	39	41	1			33
							43	9									
10	4650	X	3807	-0-	-843 B	-706691	508	1	3256	2	Y	39	44	1			28
							43	9									
*11	4500	X	3521	-0-	-979 B	-706691	486	1	2979	2	Y	51	42	1			37
							56	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

06	300	X	3428	-0-	3128 B	-801676	404	1	2971	2	Y	48	57	1			34
							53	9									
07	310	X	3499	-0-	3189 B	-798487	411	1	3027	2	Y	55	56	1			33
							61	9									
08	310	X	3380	-0-	3070 B	-795417	421	1	2914	2	Y	41	46	1			28
							45	9									
09	300	X	3126	-0-	2826 B	-792591	408	1	2684	2	Y	31	34	1			25
							34	9									
10	3751	X	3224	-0-	-527 B	-792591	430	1	2758	2	Y	33	36	1			22
							36	9									
*11	3420	X	3172	-0-	-248 B	-792591	438	1	2683	2	Y	46	38	1			30
							51	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	153	-0-	-27 B	-546064	18	1	132	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	186	N	176	-0-	-10 B	-546064	21	1	152	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	155	N	161	-0-	6 B	-546058	20	1	139	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	150	N	152	-0-	2 B	-546056	20	1	131	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	186	N	113	-0-	-73 B	-546056	15	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	150	N	35	-0-	-115 B	-546056	5	1	30	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3161	-0-	-229 B	-94555	372	1	2736	2	Y	48	53	1			32
							53	9									
07	3503	X	3274	-0-	-229 B	-94555	385	1	2833	2	Y	51	52	1			31
							56	9									
08	3596	X	3284	-0-	-312 B	-94555	409	1	2831	2	Y	40	43	1			28
							44	9									
09	3270	X	2986	-0-	-284 B	-94555	389	1	2564	2	Y	30	33	1			25
							33	9									
10	3255	X	3027	-0-	-228 B	-94555	404	1	2590	2	Y	30	34	1			21
							33	9									
*11	3150	X	3031	-0-	-119 B	-94555	418	1	2565	2	Y	44	36	1			29
							48	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	517	-0-	187 B	-86947	62	1	454	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	341	N	227	-0-	-114 B	-86947	27	1	200	2	Y	-0-					3
08	341	N	193	-0-	-148 B	-86947	24	1	169	2	Y	-0-					3
09	330	N	218	-0-	-112 B	-86947	29	1	189	2	Y	-0-					3
10	217	N	241	-0-	24 B	-86923	32	1	208	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*11	180	N	208	-0-	28 B	-86895	29	1	179	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2208	-0-	-12 B	-443915	260	1	1914	2	Y	31	37	1			22
							34	9									
07	2449	N	3590	-0-	1141 B	-442774	420	1	3094	2	Y	69	57	1			34
							76	9									
08	2449	N	2739	-0-	290 B	-442484	341	1	2363	2	Y	32	44	1			22
							35	9									
09	2220	N	3276	-0-	1056 B	-441428	427	1	2810	2	Y	35	36	1			21
							39	9									
10	2046	X	3236	-0-	1190 B	-440238	432	1	2768	2	Y	33	37	1			17
							36	9									
*11	1980	X	2918	-0-	938 B	-439300	403	1	2469	2	Y	42	35	1			24
							46	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	17	1	123	2	Y	-0-	1	1			1
07	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	21	1	154	2	Y	-0-					1
08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	20	1	136	2	Y	1					2
							1	9									
09	150	N	48	-0-	-102 B	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					2
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					2
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3490	-0-	-50 B	-543100	411	1	3021	2	Y	53	58	1			35
							58	9									
07	3658	X	3564	-0-	-94 B	-543100	419	1	3084	2	Y	55	57	1			33
							61	9									
08	3751	X	538	-0-	-3213 B	-543100	67	1	463	2	Y	7	36	1			4
							8	9									
09	3480	X	-0-	-0-	-3480 B	-543100					Y	-0-					4
10	3224	X	-0-	-0-	-3224 B	-543100					Y	-0-					4
11	3120	X	-0-	-0-	-3120 B	-543100					Y	-0-					4

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10420	X	10420	-0-	-0- B	-0-	1227	1	9021	2	Y	156	174	1			104
							172	9									
07	9390	X	9390	-0-	-0- B	-0-	1105	1	8136	2	Y	135	151	1			88
							149	9									
08	8673	X	8673	-0-	-0- B	-0-	1081	1	7479	2	Y	103	121	1			70
							113	9									
09	8146	X	8146	-0-	-0- B	-0-	1062	1	6990	2	Y	85	90	1			65
							94	9									
10	10788	X	8692	-0-	-2096 B	-0-	1160	1	7434	2	Y	89	98	1			56
							98	9									
*11	10410	X	8234	-0-	-2176 B	-0-	1136	1	6968	2	Y	118	98	1			76
							130	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	268	-0-	-152 B	-79820	32	1	233	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	434	N	300	-0-	-134 B	-79820	35	1	259	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	310	N	225	-0-	-85 B	-79820	28	1	194	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	270	N	213	-0-	-57 B	-79820	28	1	183	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	310	N	216	-0-	-94 B	-79820	29	1	186	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	210	N	154	-0-	-56 B	-79820	21	1	130	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6300	X	6044	-0-	-256 B	-125942	711	1	5225	2	Y	98	101	1			60
							108	9									
07	6448	X	5741	-0-	-707 B	-125942	675	1	4971	2	Y	86	92	1			54
							95	9									
08	6665	X	6949	-0-	284 B	-125658	866	1	5992	2	Y	83	81	1			56
							91	9									
09	6030	X	5773	-0-	-257 B	-125658	753	1	4955	2	Y	59	63	1			52
							65	9									
10	5177	X	5956	-0-	779 B	-124879	795	1	5094	2	Y	61	67	1			46
							67	9									
*11	5010	X	6022	-0-	1012 B	-123867	831	1	5096	2	Y	86	71	1			61
							95	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	5857	-0-	2557 B	-310893	696	1	5113	2	Y	44	46	1			36
							48	9									
07	3410	X	5537	-0-	2127 B	-308766	662	1	4875	2	Y	-0-					36
08	3534	X	4772	-0-	1238 B	-307528	599	1	4143	2	Y	27					63
							30	9									
09	3840	X	4189	-0-	349 B	-307179	552	1	3636	2	Y	1					64
							1	9									
10	5270	X	3956	-0-	-1314 B	-307179	532	1	3407	2	Y	15	32	1			47
							17	9									
11	5100	X	4145	-0-	-955 B	-307179	579	1	3551	2	Y	14					61
							15	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	751	-0-	-119 B	-0-	88	1	650	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	713	N	600	-0-	-113 B	-0-	71	1	520	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	111	1	768	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
09	750	N	627	-0-	-123 B	-0-	82	1	537	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
10	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	92	1	588	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
*11	870	N	609	-0-	-261 B	-0-	84	1	516	2	Y	8	7	1			7
							9	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	2742	-0-	912 B	-578104	328	1	2414	2	Y	-0-	22	1			18
07	1891	N	2171	-0-	280 B	-577824	260	1	1911	2	Y	-0-					18
08	1891	X	3830	-0-	1939 B	-575885	481	1	3331	2	Y	16					34
							18	9									
09	1830	X	3413	-0-	1583 B	-574302	450	1	2962	2	Y	1					35
							1	9									
10	3131	X	3413	-0-	282 B	-574020	459	1	2940	2	Y	13	28	1			20
							14	9									
11	3720	X	2862	-0-	-858 B	-574020	400	1	2451	2	Y	10					30
							11	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	2780	-0-	1040 B	-95827	331	1	2435	2	Y	13	22	1			15
							14	9									
07	1736	N	3063	-0-	1327 B	-94500	365	1	2690	2	Y	7					22
							8	9									
08	1891	N	2655	-0-	764 B	-93736	333	1	2308	2	Y	13					35
							14	9									
09	2790	N	2319	-0-	-471 B	-93736	306	1	2013	2	Y	-0-					35
10	2790	N	2284	-0-	-506 B	-93736	307	1	1967	2	Y	9	19	1			25
							10	9									
11	2580	N	2213	-0-	-367 B	-93736	309	1	1895	2	Y	8					33
							9	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	99	-0-	-51 B	-10489	12	1	85	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	93	N	102	-0-	9 B	-10480	12	1	88	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	124	N	96	-0-	-28 B	-10480	12	1	83	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	90	N	81	-0-	-9 B	-10480	11	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	89	-0-	-4 B	-10480	12	1	76	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	90	N	66	-0-	-24 B	-10480	9	1	56	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10	N	4	-0-	-6 B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					8
07	9	N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2			Y	-0-					8
08	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					8
09	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					8
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					8
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		12	-0-	12 B	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12 B	24	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3	-0-	3 B	27	3	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5	-0-	5 B	32	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	39	-0-	-32 B	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2836	-0-	-104 B	-0-	334	1	2457	2	Y	41	47	1			28
							45	9									
07	2945	X	2912	-0-	-33 B	-0-	342	1	2519	2	Y	46	47	1			27
							51	9									
08	3038	X	2841	-0-	-197 B	-0-	354	1	2450	2	Y	34	38	1			23
							37	9									
09	2880	X	2632	-0-	-248 B	-0-	343	1	2259	2	Y	27	29	1			21
							30	9									
10	2883	N	2730	-0-	-153 B	-0-	364	1	2335	2	Y	28	31	1			18
							31	9									
*11	2760	N	2691	-0-	-69 B	-0-	371	1	2277	2	Y	39	32	1			25
							43	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3582	-0-	-228 B	-0-	422	1	3101	2	Y	54	60	1			36
							59	9									
07	3937	X	3716	-0-	-221 B	-0-	437	1	3214	2	Y	59	60	1			35
							65	9									
08	3999	X	3548	-0-	-451 B	-0-	442	1	3059	2	Y	43	48	1			30
							47	9									
09	3810	X	3213	-0-	-597 B	-0-	419	1	2759	2	Y	32	35	1			27
							35	9									
10	3503	X	3366	-0-	-137 B	-0-	449	1	2880	2	Y	34	38	1			23
							37	9									
*11	3390	X	3191	-0-	-199 B	-0-	440	1	2700	2	Y	46	38	1			31
							51	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

06	8803	X	8803	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	7749	2	Y	-0-	70	1		58
07	9842	X	9842	-0-	-0-	B	-0-	1176	1	8654	2	Y	11				69
								12	9								
08	9274	X	9274	-0-	-0-	B	-0-	1164	1	8059	2	Y	46				115
								51	9								
09	8400	X	7742	-0-	-658	B	-0-	1021	1	6719	2	Y	2				117
								2	9								
10	10075	X	8603	-0-	-1472	B	-0-	1156	1	7411	2	Y	33	70	1		80
								36	9								
*11	9510	X	7819	-0-	-1691	B	-0-	1092	1	6698	2	Y	26				106
								29	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

06	2993	X	2993	-0-	-0-	B	-0-	357	1	2627	2	Y	8	24	1		19
								9	9								
07	3069	X	2981	-0-	-88	B	-0-	356	1	2622	2	Y	3				22
								3	9								
08	3162	X	2978	-0-	-184	B	-0-	374	1	2589	2	Y	14				36
								15	9								
09	3000	X	2504	-0-	-496	B	-0-	330	1	2174	2	Y	-0-				36
10	3603	X	3603	-0-	-0-	B	-0-	484	1	3104	2	Y	14	29	1		21
								15	9								
*11	3660	X	3660	-0-	-0-	B	-0-	511	1	3136	2	Y	12				33
								13	9								

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3021	-0-	-369 B	-0-	356	1	2614	2	Y	46	50	1			30
							51	9									
07	3038	X	2923	-0-	-115 B	-0-	344	1	2531	2	Y	44	47	1			27
							48	9									
08	3162	X	2763	-0-	-399 B	-0-	344	1	2382	2	Y	34	38	1			23
							37	9									
09	3060	X	2420	-0-	-640 B	-0-	315	1	2077	2	Y	25	27	1			21
							28	9									
10	2540	X	2540	-0-	-0- B	-0-	339	1	2172	2	Y	26	29	1			18
							29	9									
*11	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	409	1	2508	2	Y	42	35	1			25
							46	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1107	-0-	-63 B	-0-	131	1	961	2	Y	14	19	1			11
							15	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	142	1	1042	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
08	1395	N	1206	-0-	-189 B	-0-	150	1	1039	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
09	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	163	1	1073	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
10	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	151	1	967	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
*11	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	150	1	917	2	Y	15	13	1			10
							17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2500	-0-	-860 B	-0-	295	1	2166	2	N	35	42	1			25
							39	9									
07	3620	X	3620	-0-	-0- B	-0-	424	1	3122	2	N	67	58	1			34
							74	9									
08	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	438	1	3029	2	N	41	47	1			28
							45	9									
09	3120	X	3034	-0-	-86 B	-0-	396	1	2604	2	N	31	33	1			26
							34	9									
10	3627	X	2984	-0-	-643 B	-0-	398	1	2552	2	N	31	34	1			23
							34	9									
*11	3510	X	1927	-0-	-1583 B	-0-	266	1	1630	2	N	28	23	1			28
							31	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	170	-0-	-1030 B	-0-	38	1	117	2	Y	14	73	1			4
							15	9									
07	806	N	736	-0-	-70 B	-0-	38	1	696	2	Y	2					6
							2	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	48	28	8			26
09	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	24	24	8			26
10	744	N	181	-0-	-563 B	-0-	15	1	123	2	Y	39	39	8			26
							43	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					26

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5436	X	5436	-0-	-0-	B	-0-	283	1	5146	2	Y	6	109	1			43
								7	9									
07	5208	X	4694	-0-	-514	B	-0-	283	1	4408	2	Y	3					46
								3	9									
08	5952	X	5090	-0-	-862	B	-0-	298	1	4748	2	Y	40					86
								44	9									
09	5760	X	4657	-0-	-1103	B	-0-	4657	2			Y	-0-					86
10	5952	X	4481	-0-	-1471	B	-0-	291	1	4190	2	Y	-0-					86
11	5430	X	4674	-0-	-756	B	-0-	291	1	4368	2	Y	14	14	8			86
								15	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2990	X	2990	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2757	2	Y	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2978	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3204	-0-	-454	B	-0-	250	1	2954	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3053	-0-	-487	B	-0-	250	1	2803	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2837	-0-	-821	B	-0-	245	1	2592	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2541	-0-	-579	B	-0-	245	1	2296	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	26	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	26	1	667	2	Y	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	32	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	323	-0-	-127	B	-0-	32	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	B	-0-	29	1	525	2	Y	-0-					-0-
*11	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	29	1	719	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

06	1890	X	1131	-0-	-759	B	-0-	163	1	965	3	N	3					148
								3	9									
07	1953	X	1252	-0-	-701	B	-0-	286	1	958	3	N	7					155
								8	9									
08	1860	X	1649	-0-	-211	B	-0-	152	1	1497	3	N	-0-					155
09	1800	X	1192	-0-	-608	B	-0-	271	1	921	3	N	-0-					155
10	1488	X	997	-0-	-491	B	-0-	192	1	805	3	N	-0-					155
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	B	-0-					N	NO RPT					155

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

06	1050	X	928	-0-	-122	B	-0-	133	1	791	3	N	4					231
								4	9									
07	1085	X	881	-0-	-204	B	-0-	202	1	676	3	N	3					234
								3	9									
08	930	X	767	-0-	-163	B	-0-	71	1	696	3	N	-0-					234
09	949	X	949	-0-	-0-	B	-0-	216	1	733	3	N	-0-					234
*10	1126	X	1126	-0-	-0-	B	-0-	215	1	904	3	N	6					240
								7	9									
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					N	NO RPT					240

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	1275	X	1275	-0-	-0-	B	-0-	245	1	1030	3	N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

06	90	X	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					162
*10	407	X	407	-0-	-0-	B	-0-	78	1	329	3	N	-0-					162
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					162

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	999	-0-	-111 B	-0-	152	1	841	2	N	5	5	1			142
							6	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	247	1	1010	2	N	6	6	1			142
							7	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	372	1	1060	2	N	3	6	1			139
							3	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	360	1	922	2	N	-0-	7	1			132
10	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-	372	1	874	2	N	-0-	6	1			126
*11	2976	N	2976	-0-	-0- B	-0-	241	1	2735	2	N	-0-					126

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

06	354	X	354	-0-	-0- B	-0-	104	1	250	2	N	-0-	1	1			187
07	341	X	310	-0-	-31 B	-0-	93	1	216	2	N	1	1	1			187
							1	9									
08	408	X	408	-0-	-0- B	-0-	151	1	257	2	N	-0-	2	1			185
09	380	X	380	-0-	-0- B	-0-	348	1	32	2	N	-0-					185
10	506	X	506	-0-	-0- B	-0-	360	1	146	2	N	-0-	1	1			184
11	390	X	212	-0-	-178 B	-0-	191	1	21	2	N	-0-					184

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

06	210	X	194	-0-	-16 B	-0-	58	1	135	2	N	1	1	1			162
							1	9									
07	217	X	105	-0-	-112 B	-0-	58	1	47	2	N	-0-					162
08	217	X	69	-0-	-148 B	-0-	69	1			N	-0-					162
09	180	X	19	-0-	-161 B	-0-	19	2			N	-0-					162
10	186	X	42	-0-	-144 B	-0-	42	2			N	-0-					162
11	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					162

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

06	120	X	114	-0-	-6 B	-0-	36	1	78	2	N	-0-					203
07	124	X	116	-0-	-8 B	-0-	38	1	78	2	N	-0-					203
08	146	X	146	-0-	-0- B	-0-	24	1	54	2	N	62					265
							68	9									
09	120	X	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			N	-0-					265
10	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					265
11	150	X	18	-0-	-132 B	-0-	18	2			N	-0-					265

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3939	-0-	-531 B	-0-	303	1	3611	2	N	23	22	1			127
							25	9									
07	4619	X	3983	-0-	-636 B	-0-	309	1	3640	2	N	31	21	1	3	8	134
							34	9									
08	4619	X	3900	-0-	-719 B	-0-	324	1	3551	2	N	23	21	1	2	8	134
							25	9									
09	4410	X	2777	-0-	-1633 B	-0-	350	1	2427	2	N	-0-	18	1			116
10	4557	X	2428	-0-	-2129 B	-0-	360	1	2058	2	N	9	15	1			110
							10	9									
11	3930	X	915	-0-	-3015 B	-0-	229	1	686	2	N	-0-					110

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1691	-0-	-709 B	-0-	242	1	1436	2	N	12	9	1			156
							13	9									
07	2480	X	1172	-0-	-1308 B	-0-	247	1	919	2	N	5	5	1			156
							6	9									
08	2480	X	995	-0-	-1485 B	-0-	216	1	758	2	N	19	5	1			170
							21	9									
09	2400	X	1276	-0-	-1124 B	-0-	360	1	916	2	N	-0-	7	1			163
10	2480	X	1685	-0-	-795 B	-0-	372	1	1313	2	N	-0-	10	1			153
*11	1701	X	1701	-0-	-0- B	-0-	241	1	1460	2	N	-0-					153

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3779	X	3779	-0-	-0- B	-0-	990	1	2765	2	N	22					107
							24	9									
07	5034	X	5034	-0-	-0- B	-0-	1009	1	3967	2	N	53	23	1			137
							58	9									
08	5022	X	4191	-0-	-831 B	-0-	1023	1	3149	2	N	17					154
							19	9									
09	4860	X	4377	-0-	-483 B	-0-	990	1	3373	2	N	13	18	1	4	8	145
							14	9									
10	5022	X	3977	-0-	-1045 B	-0-	1023	1	2951	2	N	3	3	8			145
							3	9									
11	4860	X	4706	-0-	-154 B	-0-	770	1	3936	2	N	-0-					145

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2553	-0-	-297 B	-0-	339	1	2200	2	N	13	13	1			145
							14	9									
07	2945	X	2603	-0-	-342 B	-0-	357	1	2232	2	N	13	13	1			145
							14	9									
08	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	372	1	2598	2	N	67	16	1			196
							74	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0- B	-0-	360	1	2448	2	N	-0-	15	1			181
10	2635	X	2341	-0-	-294 B	-0-	372	1	1969	2	N	-0-	15	1			166
11	2940	X	848	-0-	-2092 B	-0-	243	1	605	2	N	-0-					166

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	X	338	-0-	-82 B	-0-	80	1	250	2	N	7	1	1	6	8	197
							8	9									
07	434	X	153	-0-	-281 B	-0-	46	1	100	2	N	6	1	1	5	8	197
							7	9									
08	532	X	532	-0-	-0- B	-0-	132	1	396	2	N	4	2	1	2	8	197
							4	9									
09	420	X	385	-0-	-35 B	-0-	348	1	35	2	N	2	2	8			197
							2	9									
10	434	X	4	-0-	-430 B	-0-	4	2			N	-0-					197
11	510	X	229	-0-	-281 B	-0-	89	1	140	2	N	-0-					197

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	6287	-0-	-643 B	-0-	339	1	5916	2	N	29	200	1			55
							32	9									
07	7161	X	6474	-0-	-687 B	-0-	357	1	6070	2	N	43	35	1			63
							47	9									
08	7161	X	6711	-0-	-450 B	-0-	372	1	6223	2	N	105	37	1			131
							116	9									
09	6870	X	5793	-0-	-1077 B	-0-	5793	2			N	-0-	42	1			89
10	7099	X	6183	-0-	-916 B	-0-	372	1	5756	2	N	50	43	1			96
							55	9									
11	6480	X	3248	-0-	-3232 B	-0-	241	1	3005	2	N	2	1	8			97
							2	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6690	X	6188	-0-	-502 B	-0-	339	1	5791	2	N	53	35	1			163
							58	9									
07	6913	X	6094	-0-	-819 B	-0-	357	1	5680	2	N	52	33	1			182
							57	9									
08	7409	X	6194	-0-	-1215 B	-0-	372	1	5767	2	N	50	35	1	2	8	195
							55	9									
09	7170	X	6111	-0-	-1059 B	-0-	360	1	5727	2	N	22	41	1			176
							24	9									
10	7409	X	5820	-0-	-1589 B	-0-	360	1	5417	2	N	39	40	1	1	8	174
							43	9									
11	6180	X	3096	-0-	-3084 B	-0-	241	1	2855	2	N	-0-					174

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7140	X	6335	-0-	-805 B	-0-	653	1	5621	2	N	55	207	1			116
							61	9									
07	7378	X	6116	-0-	-1262 B	-0-	663	1	5390	2	N	57	31	1			142
							63	9									
08	7378	X	7059	-0-	-319 B	-0-	675	1	6283	2	N	92	38	1			196
							101	9									
09	6630	X	5342	-0-	-1288 B	-0-	750	1	4592	2	N	-0-	33	1			163
10	6851	X	5597	-0-	-1254 B	-0-	775	1	4809	2	N	12	36	1			139
							13	9									
11	6840	X	2345	-0-	-4495 B	-0-	225	1	2120	2	N	-0-					139

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1354	-0-	-566	-0-	276	1	1054	2	N	22					218
							24	9									
07	1984	X	1330	-0-	-654	-0-	266	1	1064	2	N	-0-					218
08	1767	X	1373	-0-	-394	-0-	229	1	1144	2	N	-0-					218
09	1560	X	1094	-0-	-466	-0-	186	1	908	2	N	-0-					218
10	1395	X	1121	-0-	-274	-0-	249	1	848	2	N	22					240
							24	9									
*11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	356	1	1075	2	N	21					261
							23	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

06	1530	X	1405	-0-	-125	-0-	286	1	1097	2	N	20					127
							22	9									
07	1736	X	1385	-0-	-351	-0-	276	1	1107	2	N	2					129
							2	9									
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	445	1	2218	2	N	-0-					129
09	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	291	1	1421	2	N	-0-					129
10	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	453	1	1546	2	N	-0-					129
11	2580	X	2514	-0-	-66	-0-	626	1	1888	2	N	-0-					129

BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	94	1	1552	2	Y	61	47	1			33
							67	9									
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	112	1	1978	2	Y	38	58	1			13
							42	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	Y	31	32	1			12
							34	9									
09	1710	N	1347	-0-	-363	-0-	71	1	1257	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
10	2139	X	1574	-0-	-565	-0-	91	1	1452	2	Y	28	23	1			11
							31	9									
11	2070	X	1408	-0-	-662	-0-	72	1	1314	2	Y	20	18	1			13
							22	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

06	4620	X	4454	-0-	-166	-0-	251	1	4135	2	Y	62	69	1			33
							68	9									
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	265	1	4679	2	Y	105	103	1			35
							116	9									
08	4712	X	3910	-0-	-802	-0-	208	1	3618	2	Y	76	82	1			29
							84	9									
09	4560	X	3674	-0-	-886	-0-	193	1	3422	2	Y	54	64	1			19
							59	9									
10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	313	1	5010	2	Y	116	89	1			46
							128	9									
11	4890	X	4197	-0-	-693	-0-	214	1	3905	2	Y	71	71	1			46
							78	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	166	1	2732	2	Y	62	96	1			33
							68	9									
07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	215	1	3794	2	Y	136	123	1			46
							150	9									
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	178	1	3085	2	Y	102	109	1			39
							112	9									
09	3210	X	2752	-0-	-458	-0-	143	1	2540	2	Y	63	80	1			22
							69	9									
10	4154	X	2190	-0-	-1964	-0-	124	1	1986	2	Y	73	66	1			29
							80	9									
11	4020	X	2959	-0-	-1061	-0-	149	1	2723	2	Y	79	57	1			51
							87	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	2622	-0-	-1128	-0-	149	1	2461	2	Y	11	27	1			6
							12	9									
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	185	1	3263	2	Y	41	33	1			14
							45	9									
08	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	161	1	2799	2	Y	31	33	1			12
							34	9									
09	3000	X	2865	-0-	-135	-0-	152	1	2688	2	Y	23	27	1			8
							25	9									
10	3503	X	2522	-0-	-981	-0-	146	1	2343	2	Y	30	26	1			12
							33	9									
11	3390	X	2882	-0-	-508	-0-	148	1	2705	2	Y	26	21	1			17
							29	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	175	1	2886	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	182	1	3206	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
08	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	161	1	2799	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
09	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	140	1	2487	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
10	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	171	1	2731	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
11	3300	X	2283	-0-	-1017	-0-	118	1	2155	2	Y	9	9	1			6
							10	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	264	1	4352	2	Y	-0-	42	1			-0-
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	297	1	5234	2	Y	83	55	1			28
							91	9									
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	284	1	4927	2	Y	71	72	1			27
							78	9									
09	4620	X	3702	-0-	-918	-0-	195	1	3465	2	Y	38	52	1			13
							42	9									
10	5611	X	3594	-0-	-2017	-0-	208	1	3327	2	Y	54	46	1			21
							59	9									
11	5430	X	3129	-0-	-2301	-0-	160	1	2927	2	Y	38	35	1			24
							42	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3627	X	770	-0-	-2857	-0-	39	1	670	2	Y	55	34	1			21
							61	9									
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	208	1	3687	2	Y	230	172	1			79
							253	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	323	189	1			174
							355	9									
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	2	Y	75	224	1			25
							83	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	67	67	1			25
							74	9									
09	1380	N	774	-0-	-606	-0-	39	1	696	2	Y	35	48	1			12
							39	9									
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	Y	89	66	1			35
							98	9									
*11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	120	1	2197	2	Y	130	81	1			84
							143	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

06	1230	N	951	-0-	-279	-0-	52 47	1 9	852	3	Y	43	43	0			-0-
07	992	N	907	-0-	-85	-0-	45 69	1 9	793	3	Y	63	63	0			-0-
08	1147	N	615	-0-	-532	-0-	31 42	1 9	542	3	Y	38	38	0			-0-
09	960	N	841	-0-	-119	-0-	42 47	1 9	752	3	Y	43	43	0			-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50 57	1 9	807	3	Y	52	52	0			-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47 37	1 9	854	3	Y	34	34	0			-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

06	1590	N	1232	-0-	-358	-0-	65 102	1 9	1065	3	Y	93	71	0			110
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	77 107	1 9	1355	3	Y	97	65	0			142
08	1984	N	1282	-0-	-702	-0-	65 95	1 9	1122	3	Y	86	67	0			161
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	58 88	1 9	1023	3	Y	80	141	0			100
10	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	119 101	1 9	1905	3	Y	92	75	0			117
*11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	107 101	1 9	1958	3	Y	92	82	0			127

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

06	660	N	312	-0-	-348	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	30	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	31	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	29	1	467	3	Y	-0-					-0-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	-0-					-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134863 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 12777 PERF.10320 - 10936

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P&A 06/13/14

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	111	1	1824	3	Y	55	28	0			62
							61	9									
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	99	1	1740	3	Y	61	37	0			86
							67	9									
08	1488	X	1389	-0-	-99	-0-	73	1	1272	3	Y	40	41	0			85
							44	9									
09	2010	X	1488	-0-	-522	-0-	78	1	1385	3	Y	23	74	0			34
							25	9									
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	122	1	1953	3	Y	50	26	0			58
							55	9									
*11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	82	1	1497	3	Y	38	40	0			56
							42	9									

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

06	930	N	794	-0-	-136	-0-	44	1	730	3	Y	18	14	0			22
							20	9									
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	44	1	767	3	Y	19	13	0			28
							21	9									
08	1147	N	739	-0-	-408	-0-	39	1	681	3	Y	17	13	0			32
							19	9									
09	780	N	637	-0-	-143	-0-	33	1	586	3	Y	16	28	0			20
							18	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	72	1	1158	3	Y	18	15	0			23
							20	9									
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	3	Y	18	16	0			25
							20	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

06	1860	X	785	-0-	-1075	-0-	43	1	701	3	Y	37	28	0			44
							41	9									
07	1922	X	1800	-0-	-122	-0-	94	1	1663	3	Y	39	26	0			57
							43	9									
08	1922	X	1039	-0-	-883	-0-	54	1	946	3	Y	35	27	0			65
							39	9									
09	1590	X	1144	-0-	-446	-0-	60	1	1059	3	Y	23	56	0			32
							25	9									
10	1798	N	1141	-0-	-657	-0-	66	1	1052	3	Y	21	24	0			29
							23	9									
*11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	90	1	1639	3	Y	33	21	0			41
							36	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	2696	-0-	-1594	-0-	152	1	2515	3	Y	26	27	0			32
							29	9									
07	3007	X	1571	-0-	-1436	-0-	83	1	1460	3	Y	25	19	0			38
							28	9									
08	3007	X	1154	-0-	-1853	-0-	62	1	1070	3	Y	20	18	0			40
							22	9									
09	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	121	1	2152	3	Y	35	35	0			40
							39	9									
10	2821	X	328	-0-	-2493	-0-	19	1	307	3	Y	2	30	0			12
							2	9									
11	2700	X	1086	-0-	-1614	-0-	56	1	1021	3	Y	8	9	0			11
							9	9									

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	575	-0-	-85	-0-	31	1	519	3	Y	23	21	0			28
							25	9									
07	651	X	345	-0-	-306	-0-	17	1	298	3	Y	27	17	0			38
							30	9									
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	49	1	846	3	Y	16	18	0			36
							18	9									
09	983	X	983	-0-	-0-	-0-	52	1	917	3	Y	13	32	0			17
							14	9									
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	834	3	Y	20	13	0			24
							22	9									
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	881	3	Y	15	17	0			22
							17	9									

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	60	1	990	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	25	1	448	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	811	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
09	1080	N	600	-0-	-480	-0-	31	1	549	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	2	-0-	-238	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	4	1	0			4
							4	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

06	DLQ G-10	31	-0-	31	111	24	1	7	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	30	-0-	30	141	23	1	7	2	Y	-0-					2
08	172 N	31	-0-	-141	-0-	21	1	10	2	Y	-0-					2
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	20	1	10	2	Y	-0-					2
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	18	1	7	2	Y	-0-					2
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	17	1	8	2	Y	-0-					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

06	4050 X	3537	-0-	-513	-0-	2730	1	784	2	N	21					94
						23	9									
07	4185 X	2028	-0-	-2157	-0-	1539	1	489	2	N	-0-					94
08	3100 X	1191	-0-	-1909	-0-	792	1	399	2	N	-0-					94
09	3540 X	941	-0-	-2599	-0-	613	1	328	2	N	-0-					94
10	3658 X	382	-0-	-3276	-0-	280	1	102	2	N	-0-					94
11	3540 X	883	-0-	-2657	-0-	600	1	283	2	N	-0-					94

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	21	1	7	2	N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	18	1	9	2	N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	18	1	10	2	N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	N	-0-					-0-
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	642	1	303	2	N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

06	1680 X	297	-0-	-1383	-0-	231	1	66	2	N	-0-					43
07	1736 X	907	-0-	-829	-0-	688	1	219	2	N	-0-					43
08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	964	1	485	2	N	-0-					43
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1047	1	561	2	N	-0-					43
10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1338	1	489	2	N	-0-					43
11	1410 X	908	-0-	-502	-0-	617	1	291	2	N	-0-					43

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	1885	-0-	-395	-0-	1885	2			N	-0-					126
07	2046	X	1215	-0-	-831	-0-	1215	2			N	-0-					126
08	1922	X	1468	-0-	-454	-0-	1468	2			N	-0-					126
09	1890	X	873	-0-	-1017	-0-	873	2			N	-0-					126
10	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					126
11	1890	X	1676	-0-	-214	-0-	1676	2			N	-0-					126

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

06	630	X	75	-0-	-555	-0-	69	2	6	9	N	5					179
07	186	X	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					179
08	186	X	72	-0-	-114	-0-	60	2	12	9	N	11					190
09	180	X	51	-0-	-129	-0-	51	2			N	-0-					190
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	238	2	6	9	N	5					195
*11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	199	2	81	9	N	74	187	1			82

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

06	4470	X	3694	-0-	-776	-0-	1311	1	2372	3	N	10					167
							11	9									
07	4619	X	3968	-0-	-651	-0-	1289	1	2679	3	N	-0-					167
08	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	1480	1	3356	3	N	45					212
							50	9									
09	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	1313	1	2689	3	N	99	194	1			117
							109	9									
10	4278	X	3913	-0-	-365	-0-	1054	1	2850	3	N	8					125
							9	9									
11	4740	X	4415	-0-	-325	-0-	1408	1	2957	3	N	45					170
							50	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	3226	-0-	-674	-0-	609	1	2614	3	N	3					92
							3	9									
07	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	617	1	2850	3	N	-0-					92
08	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	701	1	2764	3	N	15					107
							17	9									
09	3450	X	2998	-0-	-452	-0-	630	1	2351	3	N	15					122
							17	9									
10	3472	X	3120	-0-	-352	-0-	499	1	2619	3	N	2					124
							2	9									
11	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	701	1	2558	3	N	-0-					124

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	77	1	329	3	N	-0-					20
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	98	1	453	3	N	-0-					20
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	78	1	309	3	N	3					23
							3	9									
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	61	1	228	3	N	-0-					23
10	558	N	262	-0-	-296	-0-	42	1	220	3	N	-0-					23
11	390	N	138	-0-	-252	-0-	30	1	108	3	N	-0-					23

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1198	3	3	9	N	3					117
07	1240	X	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-					117
08	1147	X	1023	-0-	-124	-0-	1004	3	19	9	N	17					134
09	1200	X	1179	-0-	-21	-0-	1058	3	121	9	N	110	192	1			52
10	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1296	3	39	9	N	35					87
11	1200	X	1123	-0-	-77	-0-	1084	3	39	9	N	35					122

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4344	-0-	-1056	-0-	4081	2	263	9	N	239	196	1			192
07	5580	X	4743	-0-	-837	-0-	4220	2	523	9	N	475	570	1			97
08	5301	X	4066	-0-	-1235	-0-	3697	2	369	9	N	335	387	1			45
09	4920	X	3801	-0-	-1119	-0-	3539	2	262	9	N	238	178	1			105
10	5053	X	4527	-0-	-526	-0-	4186	2	341	9	N	310	363	1			52
11	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	3755	2	466	9	N	424	389	1			87

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	5408	-0-	-1432	-0-	5135	2	273	9	N	248	390	1			70
07	7068	X	5906	-0-	-1162	-0-	5497	2	409	9	N	372	199	0			243
08	7068	X	5434	-0-	-1634	-0-	5096	2	338	9	N	307	378	1			172
09	6840	X	5770	-0-	-1070	-0-	5396	2	374	9	N	340	190	0	189	1	133
10	7037	X	6442	-0-	-595	-0-	6014	2	428	9	N	389	192	0	191	1	139
11	5730	X	5639	-0-	-91	-0-	5314	2	325	9	N	295	189	0	194	1	51

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13311	2	651	9	N	592	197	0	389	1	170
07	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	14323	2	620	9	N	564	201	0	395	1	138
08	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13036	2	582	9	N	529	355	0	201	1	111
09	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12373	2	601	9	N	546	196	0	200	1	261
10	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	12730	2	617	9	N	561	563	1			259
*11	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	12509	2	440	9	N	400	192	0	368	1	99

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	5698	-0-	-1742	-0-	5409	2	289	9	N	263	186	1			147
07	7688	X	7210	-0-	-478	-0-	6869	2	341	9	N	310	201	0	196	1	60
08	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	5976	2	316	9	N	287	198	0			149
09	6420	X	5772	-0-	-648	-0-	5466	2	306	9	N	278	197	0			230
10	7223	X	5858	-0-	-1365	-0-	5574	2	284	9	N	258	388	0			100
11	6990	X	5688	-0-	-1302	-0-	5391	2	297	9	N	270	190	0			180

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

06	5280	X	2863	-0-	-2417	-0-	2751	2	112	9	N	102	197	1			70
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4169	2	184	9	N	167	197	1			40
08	4309	X	3807	-0-	-502	-0-	3656	2	151	9	N	137					177
09	4170	X	3410	-0-	-760	-0-	3269	2	141	9	N	128	178	1			127
10	4340	X	3315	-0-	-1025	-0-	3180	2	135	9	N	123	188	1			62
11	4200	X	3052	-0-	-1148	-0-	2911	2	141	9	N	128					190

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4394	2	237	9	N	215	270	0			77
07	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	4710	2	261	9	N	237	197	0			117
08	5115	X	4782	-0-	-333	-0-	4545	2	237	9	N	215	187	0			145
09	4950	X	4399	-0-	-551	-0-	4186	2	213	9	N	194	197	0			142
10	5115	X	4494	-0-	-621	-0-	4265	2	229	9	N	208	200	0			150
11	4800	X	4080	-0-	-720	-0-	3872	2	208	9	N	189	186	0			153

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

06	2640	X	1850	-0-	-790	-0-	1767	2	83	9	N	75					198
07	2728	X	2056	-0-	-672	-0-	1948	2	108	9	N	98	197	0			99
08	2728	X	1797	-0-	-931	-0-	1716	2	81	9	N	74					173
09	2640	X	1839	-0-	-801	-0-	1759	2	80	9	N	73	188	1			58
10	2728	X	1864	-0-	-864	-0-	1792	2	72	9	N	65					123
11	1980	X	1815	-0-	-165	-0-	1716	2	99	9	N	90					213

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11336 - 11356

06	28800	X	21677	-0-	-7123	-0-	21104	2	573	9	Y	521	555	1			1
07	29760	X	19677	-0-	-10083	-0-	19063	2	614	9	Y	558	544	1			15
08	91986	X	91986	-0-	-0-	-0-	91153	2	833	9	Y	757	27	0	728	1	17
09	114473	X	114473	-0-	-0-	-0-	114473	2			Y	-0-	17	1			-0-
10	113232	X	113232	-0-	-0-	-0-	113232	2			Y	-0-					-0-
*11	116888	X	116888	-0-	-0-	-0-	116888	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90755	X	90755	-0-	-0-	-0-	88057	2	2698	9	Y	2453	2620	1			5
07	82863	X	82863	-0-	-0-	-0-	80005	2	2858	9	Y	2598	2531	1			72
08	74269	X	74269	-0-	-0-	-0-	71428	2	2841	9	Y	2583	91	0	2506	1	58
09	73180	X	73180	-0-	-0-	-0-	70505	2	2675	9	Y	2432	4	0	2424	1	62
10	86330	X	86330	-0-	-0-	-0-	83930	2	2400	9	Y	2182	2212	1			32
*11	76912	X	76912	-0-	-0-	-0-	74595	2	2317	9	Y	2106	68	0	2064	1	6

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

06	77940	X	38251	-0-	-39689	-0-	37271	2	980	9	Y	891	953	1			2
07	69657	X	36608	-0-	-33049	-0-	35571	2	1037	9	Y	943	919	1			26
08	61690	X	33017	-0-	-28673	-0-	32092	2	925	9	Y	841	30	0	818	1	19
09	49260	X	28424	-0-	-20836	-0-	27555	2	869	9	Y	790	1	0	788	1	20
10	29264	X	18921	-0-	-10343	-0-	18417	2	504	9	Y	458	471	1			7
11	28320	X	15817	-0-	-12503	-0-	15817	2			Y	-0-	7	1			-0-

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

06	133680	X	122653	-0-	-11027	-0-	117970	2	4683	9	Y	4257	4497	1			9
07	138136	X	113450	-0-	-24686	-0-	108571	2	4879	9	Y	4435	4321	1			123
08	138136	X	101087	-0-	-37049	-0-	96806	2	4281	9	Y	3892	137	0	3791	1	87
09	133680	X	81098	-0-	-52582	-0-	77066	2	4032	9	Y	3665	6	0	3652	1	94
10	111104	X	79486	-0-	-31618	-0-	75869	2	3617	9	Y	3288	3333	1			49
11	107520	X	69273	-0-	-38247	-0-	65784	2	3489	9	Y	3172	102	0	3110	1	9

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

06	210572	X	184848	-0-	-25724	-0-	178565	2	6283	9	Y	5712	5768	1			13
07	184792	X	184792	-0-	-0-	-0-	178064	2	6728	9	Y	6116	5959	1			170
08	177137	X	177137	-0-	-0-	-0-	170216	2	6921	9	Y	6292	222	0	6100	1	140
09	168390	X	142391	-0-	-25999	-0-	135873	2	6518	9	Y	5925	9	0	5905	1	151
10	174003	X	136711	-0-	-37292	-0-	130863	2	5848	9	Y	5316	5388	1			79
11	168390	X	114333	-0-	-54057	-0-	108691	2	5642	9	Y	5129	165	0	5028	1	15

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

06	52950	X	52950	-0-	-0-	-0-	50567	2	2383	9	Y	2166	2161	1			5
07	156878	X	156878	-0-	-0-	-0-	150415	2	6463	9	Y	5875	5717	1			163
08	144956	X	131973	-0-	-12983	-0-	124313	2	7660	9	Y	6964	245	0	6727	1	155
09	140280	X	102910	-0-	-37370	-0-	95695	2	7215	9	Y	6559	10	0	6536	1	168
10	144956	X	96722	-0-	-48234	-0-	90251	2	6471	9	Y	5883	5964	1			87
11	140280	X	81491	-0-	-58789	-0-	75245	2	6246	9	Y	5678	183	0	5565	1	17

LOPEZ RANCH (VKSBG. E) 54895 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 171591 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

06	4020	#	3823	-0-	-197	-0-	216	1	3562	2	Y	41	58	1			22
							45	9									
07	4527	R	4527	-0-	-0-	-0-	239	1	4215	2	Y	66	66	1			22
							73	9									
08	4278	R	4278	-0-	-0-	-0-	229	1	3984	2	Y	59	59	1			22
							65	9									
09	4080	#	3357	-0-	-723	-0-	177	1	3141	2	Y	35	45	1			12
							39	9									
10	4526	#	3679	-0-	-847	-0-	213	1	3405	2	Y	55	45	1			22
							61	9									
11	4380	#	3218	-0-	-1162	-0-	165	1	3011	2	Y	38	35	1			25
							42	9									

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF. 11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 20 F RRCID -> 137700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5858 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (G) 54955 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. WELL #: A 16 RRCID -> 077451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 2704 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 D RRCID -> 140499 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

LOS INDIOS (J) 54955 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 F RRCID -> 140498 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6474 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

06	930	#	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					142
07	961	#	667	-0-	-294	-0-	667	2			N	-0-					142
08	651	#	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					142
09	720	#	435	-0-	-285	-0-	400	2	35	9	N	32	174	0			-0-
10	1530	R	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*11	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	138	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	38	1	139	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	2	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	27	1	95	2	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	36	1	130	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-140) 54955 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 20 D RRCID -> 140467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4322 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF. 12745 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	468 66	1 9	12973	2	N	60					130
07	13020	X	12874	-0-	-146	-0-	464 29	1 9	12381	2	N	26	114	1			42
08	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	484 14	1 9	12566	2	N	13					55
09	12600	X	11619	-0-	-981	-0-	454 37	1 9	11128	2	N	34					89
10	13330	X	13190	-0-	-140	-0-	501 8	1 9	12681	2	N	7					96
*11	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	494 20	1 9	12808	2	N	18					114

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF. 13296 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	83	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	89	1	2379	2	N	-0-					-0-
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	88	1	2273	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	82	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	90	1	2266	2	N	-0-					-0-
*11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	86	1	2243	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF. 12840 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	163	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	168	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	171	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	123	1	472	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	154	1	536	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	574	-0-	-146	-0-	125	1	449	2	Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

06	270	N	246	-0-	-24	-0-	54	1	192	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	61	1	218	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	65	1	237	2	N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	55	1	210	2	N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	57	1	199	2	N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	58	1	208	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	68	1	1892	2	N	-0-					-0-
07	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	65	1	1745	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	49	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1345	-0-	-605	-0-	53	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	63	1	1595	2	N	-0-					-0-
*11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1638	2	N	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

06	4860	X	4118	-0-	-742	-0-	902	1	3203	2	Y	12					26
							13	9									
07	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	949	1	3420	2	Y	5	23	1			8
							6	9									
08	4557	X	4168	-0-	-389	-0-	898	1	3267	2	Y	3					11
							3	9									
09	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	854	1	3269	2	Y	7					18
							8	9									
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	949	1	3302	2	Y	1					19
							1	9									
*11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	902	1	3246	2	Y	4					23
							4	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

06	90	N	71	-0-	-19	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	29	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	7	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

06	510	N	479	-0-	-31	-0-	105	1	374	2	N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	121	1	434	2	N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	116	1	423	2	N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	91	1	350	2	N	-0-					-0-
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	112	1	390	2	N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	101	1	363	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	389	1	1382	2	N	15					33
							17	9									
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	424	1	1526	2	N	7	29	1			11
							8	9									
08	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	402	1	1464	2	N	3					14
							3	9									
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	377	1	1445	2	N	8					22
							9	9									
10	1953	N	742	-0-	-1211	-0-	165	1	575	2	N	2					24
							2	9									
11	1800	N	561	-0-	-1239	-0-	121	1	436	2	N	4					28
							4	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	50	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	63	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	54	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	57	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	83	1	289	2	Y	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	57	1	204	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	80	1	283	2	Y	12					26
							13	9									
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	71	1	256	2	Y	5	23	1			8
							6	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	74	1	270	2	Y	3					11
							3	9									
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	69	1	262	2	Y	7					18
							8	9									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	89	1	308	2	Y	1					19
							1	9									
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	88	1	317	2	Y	4					23
							4	9									

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	1540	2	20	9	N	18					192
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					192
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	N	7					199
09	1560	N	1290	-0-	-270	-0-	1133	2	157	9	N	143	91	0			251
10	1891	N	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-					251
11	1440	N	25	-0-	-1415	-0-	18	2	7	9	N	6	194	0			63

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					167
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					167
08	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					167
09	1620	N	1196	-0-	-424	-0-	1196	2			N	-0-	167	1			-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 137282 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5026 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 D RRCID -> 137283 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 5334

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) //CONT.// 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					100
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					100
*08	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-	100	7			-0-
*09	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

06	4020 X	3570	-0-	-450	-0-	448	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	3968 X	3568	-0-	-400	-0-	71	1	3497	2	N	-0-					-0-
08	3782 X	2830	-0-	-952	-0-	127	1	2703	2	N	-0-					-0-
09	3570 X	2570	-0-	-1000	-0-	116	1	2454	2	N	-0-					-0-
10	3689 X	3399	-0-	-290	-0-	157	1	3242	2	N	-0-					-0-
11	3570 X	2945	-0-	-625	-0-	148	1	2797	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF. 10960 - 11102

06	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	714	1	4979	2	N	-0-					-0-
07	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	111	1	5454	2	N	-0-					-0-
08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	222	1	4715	2	N	-0-					-0-
09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	227	1	4810	2	N	-0-					-0-
10	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	267	1	5516	2	N	-0-					-0-
*11	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	255	1	4809	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10990 - 11090

06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	217	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	32	1	1557	2	Y	-0-					-0-
08	1736 N	1216	-0-	-520	-0-	55	1	1161	2	Y	-0-					-0-
09	1740 N	1041	-0-	-699	-0-	47	1	994	2	Y	-0-					-0-
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	2	Y	-0-					-0-
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1213	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
08	775 X	219	-0-	-556	-0-	17	1	202	2	N	-0-			-0-
09	750 X	738	-0-	-12	-0-	58	1	680	2	N	-0-			-0-
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	53	1	675	2	N	-0-			-0-
*11	500 X	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

06	2550 X	2239	-0-	-311	-0-	173	1	2066	2	N	-0-			1
07	2325 X	2253	-0-	-72	-0-	172	1	2081	2	N	-0-			1
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	193	1	2242	2	N	-0-			1
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	179	1	2108	2	N	-0-			1
10	2325 X	259	-0-	-2066	-0-	19	1	240	2	N	-0-			1
11	2250 X	2162	-0-	-88	-0-	165	1	1997	2	N	-0-			1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			10
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

06	5850 X	3260	-0-	-2590	-0-	254	1	3006	2	N	-0-			-0-
07	6045 X	3328	-0-	-2717	-0-	255	1	3073	2	N	-0-			-0-
08	6045 X	3997	-0-	-2048	-0-	319	1	3678	2	N	-0-			-0-
09	4350 X	1764	-0-	-2586	-0-	139	1	1625	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	3312	-0-	-1183	-0-	244	1	3068	2	N	-0-			-0-
11	3270 X	2710	-0-	-560	-0-	207	1	2503	2	N	-0-			-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3749	-0-	-511	-0-	292	1	3457	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3484	-0-	-949	-0-	267	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	397	1	4579	2	N	-0-					-0-
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	365	1	4281	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	322	1	4041	2	N	-0-					-0-
*11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	323	1	3895	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

06	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	194	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2397	-0-	-393	-0-	183	1	2214	2	N	-0-					-0-
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	198	1	2299	2	N	-0-					-0-
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	198	1	2330	2	N	-0-					-0-
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	217	1	2739	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	175	1	2123	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

06	1230	X	894	-0-	-336	-0-	70	1	824	2	N	-0-					-0-
07	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	82	1	987	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	1225	-0-	-46	-0-	98	1	1127	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	921	-0-	-309	-0-	72	1	849	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1126	-0-	-145	-0-	83	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	879	-0-	-141	-0-	67	1	812	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

06	270	N	188	-0-	-82	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
07	217	N	148	-0-	-69	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	2	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	2	N	-0-					-0-
08	248	N	142	-0-	-106	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	355	1	8257	2	N	-0-					-0-
09	22650	X	8931	-0-	-13719	-0-	379	1	8552	2	N	-0-					-0-
10	23405	X	6612	-0-	-16793	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
11	22650	X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	2	N	-0-					-0-
08	837	N	471	-0-	-366	-0-	29	1	442	2	N	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	98	1	1558	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	2	N	-0-					-0-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					1
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					1
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					1
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	20	2	Y	2					3
							2	9									
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					3
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	1	6			2

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	2696	-0-	-64	-0-	209	1	2487	2	Y	-0-					-0-
07	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	217	1	2631	2	Y	-0-					-0-
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	229	1	2660	2	Y	-0-					-0-
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	222	1	2620	2	Y	-0-					-0-
10	2852	N	2461	-0-	-391	-0-	181	1	2280	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3065	-0-	65	65	233	1	2832	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1807	-0-	-518	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1316	-0-	-934	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1887	-0-	-717	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	28	-0-	-2492	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	134	1	1600	2	Y	-0-					1
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	151	1	1837	2	Y	-0-					1
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	164	1	1903	2	Y	-0-					1
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	155	1	1831	2	Y	-0-					1
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	158	1	1993	2	Y	-0-					1
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	105	1	1277	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

06	7980	X	7646	-0-	-334	-0-	592	1	7054	2	Y	-0-					2
07	8246	X	8198	-0-	-48	-0-	625	1	7573	2	Y	-0-					2
08	8246	X	7467	-0-	-779	-0-	593	1	6874	2	Y	-0-					2
09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	618	1	7294	2	Y	-0-					2
10	8184	X	7695	-0-	-489	-0-	565	1	7130	2	Y	-0-					2
*11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	627	1	7609	2	Y	-0-					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

06	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	166	1	1973	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	166	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	184	1	2129	2	Y	-0-					-0-
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	188	1	2216	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	152	1	1918	2	Y	-0-					-0-
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	176	1	2131	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

06	3630	X	3325	-0-	-305	-0-	257	1	3068	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3413	-0-	-338	-0-	260	1	3153	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	265	1	3072	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3329	-0-	-301	-0-	260	1	3069	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	222	1	2802	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3074	-0-	-226	-0-	234	1	2840	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	58	1	684	2	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	583	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	541	2	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	Y	-0-					-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	67	1	789	2	N	-0-					36
07	1209	N	937	-0-	-272	-0-	72	1	865	2	N	-0-					36
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	73	1	847	2	N	-0-					36
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	2	N	-0-					36
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	67	1	843	2	N	-0-					36
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	N	-0-					36

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	19	1	228	2	N	-0-					24
07	403	N	217	-0-	-186	-0-	17	1	200	2	N	-0-					24
08	341	N	162	-0-	-179	-0-	13	1	149	2	N	-0-					24
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	2	N	-0-					24
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	16	1	200	2	N	-0-					24
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-					24

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	182	1	2161	2	N	-0-					-0-
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	179	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	184	1	2122	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	173	1	2026	2	N	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	173	1	2175	2	N	-0-					-0-
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	172	1	2076	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	185	-0-	-895	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	324	-0-	-730	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	76	1	884	2	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	61	1	721	2	Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	732	2	Y	-0-					-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	54	1	652	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2263	-0-	-403	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1766	-0-	-714	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1592	-0-	-671	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9630	X	7811	-0-	-1819	-0-	604	1	7207	2	N	-0-					8
07	9021	X	6676	-0-	-2345	-0-	509	1	6167	2	N	-0-					8
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	729	1	8455	2	N	14					22
							15	9									
09	8490	X	8272	-0-	-218	-0-	644	1	7600	2	N	25	10	1			37
							28	9									
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	558	1	7041	2	N	-0-					37
*11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	597	1	7245	2	N	-0-					37

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	22	1	263	2	N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	309	2	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					14
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					14
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					14
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					14
10	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1674	2			N	-0-					14
*11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	30	1	353	2	N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	31	1	370	2	N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	32	1	370	2	N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	2	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	27	1	334	2	N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	485	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					33
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					33
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					33
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					33
10	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					33
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					33

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6268	-0-	-632	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	4580	-0-	-2798	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5853	-0-	-1525	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	7098	-0-	-42	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
*11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	34	1	401	2	N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	2	N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	40	1	467	2	N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	34	1	433	2	N	-0-					-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	199	-0-	-161	-0-	15	1	184	2	N	-0-					8
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	2	N	-0-					8
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	20	1	227	2	N	-0-					8
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	N	-0-					8
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	16	1	197	2	N	-0-					8
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1693	-0-	-353	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1316	-0-	-1040	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1318	-0-	-302	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1123	-0-	-582	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	282	-0-	-978	-0-	282	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	992	-0-	-568	-0-	77	1	915	2	N	-0-			1
07	2046	N	1105	-0-	-941	-0-	84	1	1021	2	N	-0-			1
08	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	81	1	940	2	N	-0-			1
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	80	1	939	2	N	-0-			1
10	1116	N	941	-0-	-175	-0-	69	1	872	2	N	-0-			1
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	N	-0-			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-			-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-			-0-
10	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-			-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	95	1	1130	2	N	-0-			1
07	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	98	1	1190	2	N	-0-			1
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	120	1	1392	2	N	-0-			1
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	118	1	1395	2	N	-0-			1
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	122	1	1540	2	N	-0-			1
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	113	1	1370	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	102	1	2716	2	N	-0-			-0-
07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	131	1	3502	2	N	-0-			-0-
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	109	1	2715	2	N	-0-			-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	99	1	2606	2	N	-0-			-0-
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	131	1	3678	2	N	-0-			-0-
*11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	143	1	3955	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
07	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
08	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
09	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
10	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
11	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	71	1	852	2	N	-0-			1
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	186	1	2260	2	N	-0-			1
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	119	1	1381	2	N	-0-			1
09	3000	N	3680	-0-	680	680	288	1	3392	2	N	-0-			1
10	2449	N	1607	-0-	-842	-0-	118	1	1489	2	N	-0-			1
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	105	1	1271	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	194	1	2303	2	N	-0-					53
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	237	1	2853	2	N	-0-					53
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	279	1	3218	2	N	-0-					53
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	254	1	2985	2	N	-0-					53
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	238	1	2983	2	N	-0-					53
*11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	250	1	3012	2	N	-0-					53

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2791	2	3	9	N	3					121
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	N	1					122
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	N	1					123
09	2610	X	2034	-0-	-576	-0-	2034	2			N	-0-					123
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					123
*11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					123

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

06	1290	N	914	-0-	-376	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	314	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	312	1	3762	2	N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	303	1	3497	2	N	-0-					-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	308	1	3613	2	N	-0-					-0-
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	299	1	3755	2	N	-0-					-0-
*11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	299	1	3608	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	117	-0-	-183	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	34	1	415	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3301	-0-	-1619	-0-	257	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3423	-0-	-1661	-0-	262	1	3161	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3045	-0-	-2039	-0-	243	1	2802	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	2970	-0-	-1260	-0-	233	1	2737	2	N	-0-					-0-
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	243	1	3047	2	N	-0-					-0-
*11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	285	1	3440	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	10	1	124	2	N	-0-					38
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	9	1	110	2	N	-0-					38
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	9	1	107	2	N	-0-					38
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	2	N	-0-					38
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-					38
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6870	X	6730	-0-	-140	-0-	521	1	6209	2	N	-0-					101
07	7099	X	6964	-0-	-135	-0-	531	1	6433	2	N	-0-					101
08	7099	X	7033	-0-	-66	-0-	558	1	6475	2	N	-0-					101
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	549	1	6478	2	N	-0-					101
10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	524	1	6619	2	N	-0-					101
11	6750	X	6410	-0-	-340	-0-	488	1	5922	2	N	-0-					101

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF. 10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	2			N	-0-					-0-
09	2846	N	2696	-0-	-150	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730	2	N	-0-					-0-
07	899	N	758	-0-	-141	-0-	58	1	700	2	N	-0-					-0-
08	868	N	772	-0-	-96	-0-	62	1	710	2	N	-0-					-0-
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	54	1	634	2	N	-0-					-0-
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	50	1	624	2	N	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4132	-0-	1132	5890	322	1	3810	2	N	-0-					-0-
07	9918	X	4028	-0-	-5890	-0-	309	1	3719	2	N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	322	1	3716	2	N	-0-					-0-
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	276	1	3235	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2336	-0-	-268	-0-	172	1	2164	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2443	-0-	-77	-0-	187	1	2256	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	750	2	N	-0-					29
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	2	N	-0-					29
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	87	1	1012	2	N	-0-					29
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	72	1	851	2	N	-0-					29
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	N	-0-					29
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	50	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	58	1	1433	2	N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1450	2	N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1324	2	N	-0-					-0-
*11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	50	1	1391	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

06	4740	X	3712	-0-	-1028	-0-	289	1	3423	2	N	-0-					46
07	4898	X	2763	-0-	-2135	-0-	212	1	2551	2	N	-0-					46
08	4774	X	3000	-0-	-1774	-0-	239	1	2761	2	N	-0-					46
09	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	421	1	4942	2	N	-0-					46
10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	354	1	4438	2	N	-0-					46
*11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	399	1	4814	2	N	-0-					46

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

06	540	N	478	-0-	-62	-0-	37	1	441	2	N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	38	1	464	2	N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	41	1	478	2	N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	2	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	-0-					-0-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37	1	453	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

06	3240	X	2923	-0-	-317	-0-	228	1	2695	2	N	-0-					24
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	256	1	3087	2	N	-0-					24
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	293	1	3385	2	N	-0-					24
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	275	1	3230	2	N	-0-					24
10	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	246	1	3092	2	N	-0-					24
11	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	246	1	2969	2	N	-0-					24

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	92	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	101	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	106	1	1227	2	N	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	99	1	1166	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	94	1	1180	2	N	-0-					-0-
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	98	1	1180	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
*11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	295	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	317	1	3817	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	280	-0-	-3874	-0-	280	1			N	-0-					-0-
09	4020	X	3300	-0-	-720	-0-	259	1	3041	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	255	1	3206	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3160	-0-	-230	-0-	242	1	2918	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

06	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	190	1	2257	2	N	-0-					12
07	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	187	1	2256	2	N	-0-					12
08	2635	N	2625	-0-	-10	-0-	209	1	2416	2	N	-0-					12
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	197	1	2314	2	N	-0-					12
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	193	1	2421	2	N	-0-					12
*11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	173	1	2089	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					12
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					12
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					12
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					12
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					12
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

06	150	N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

06	5100	X	4659	-0-	-441	-0-	4659	2			N	-0-					21
07	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			N	-0-					21
08	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	4467	2			N	-0-					21
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					21
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					21
*11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					21

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

06	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	100	1	1189	2	N	-0-					15
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	105	1	1268	2	N	-0-					15
08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	115	1	1328	2	N	-0-					15
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	110	1	1296	2	N	-0-					15
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1369	2	N	-0-					15
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	97	1	1173	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

06	450	N	397	-0-	-53	-0-	31	1	366	2	N	-0-					8
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-					8
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	37	1	431	2	N	-0-					8
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	N	-0-					8
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	2	N	-0-					8
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	580	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	461	1	5456	2	N	-0-					19
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	487	1	5872	2	N	20					39
							22	9									
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	280	1	3234	2	N	42					81
							46	9									
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	279	1	3276	2	N	-0-	48	1			33
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	415	1	5211	2	N	-0-					33
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	376	1	4541	2	N	-0-					33

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

06	300	N	183	-0-	-117	-0-	14	1	169	2	N	-0-					9
07	341	N	139	-0-	-202	-0-	11	1	128	2	N	-0-					9
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	N	-0-					9
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-					9
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	-0-					9
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

06	1080	N	645	-0-	-435	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	764	-0-	-616	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
*11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	5325	-0-	-1245	-0-	5325	2			N	-0-					105
07	7316	X	5947	-0-	-1369	-0-	5947	2			N	-0-					105
08	7316	X	4780	-0-	-2536	-0-	4780	2			N	-0-					105
09	7080	X	6085	-0-	-995	-0-	6085	2			N	-0-					105
*10	5952	X	5940	-0-	-12	-0-	5940	2			N	-0-					105
*11	5760	X	3808	-0-	-1952	-0-	3808	2			N	-0-					105

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	540	-0-	-270	-0-	42	1	498	2	N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	53	1	639	2	N	-0-					-0-
08	899	N	651	-0-	-248	-0-	52	1	599	2	N	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	43	1	513	2	N	-0-					-0-
10	682	N	465	-0-	-217	-0-	34	1	431	2	N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
*11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					46
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					46
08	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					46
09	7320	X	6477	-0-	-843	-0-	6477	2			N	-0-					46
10	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					46
*11	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					46

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	544	-0-	-236	-0-	42	1	502	2	N	-0-					-0-
07	806	N	654	-0-	-152	-0-	50	1	604	2	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	57	1	658	2	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	641	2	N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	N	-0-					-0-
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	173	1	2058	2	N	-0-					19
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	158	1	1921	2	N	-0-					19
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	160	1	1855	2	N	-0-					19
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	155	1	1828	2	N	-0-					19
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	151	1	1904	2	N	-0-					19
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	151	1	1832	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	80	1	931	2	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	67	1	789	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-					14
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-					14
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	N	-0-					14
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-					14
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-					14
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	-0-					14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	48	1	572	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	510	-0-	-854	-0-	39	1	471	2	N	-0-					-0-
08	837	N	263	-0-	-574	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
09	630	N	267	-0-	-363	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	27	1	335	2	N	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	293	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	242	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	208	1	2402	2	N	-0-					-0-
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	292	1	3427	2	N	-0-					-0-
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	242	1	3041	2	N	-0-					-0-
*11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	275	1	3312	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	171	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	146	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	161	1	1856	2	N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	175	1	2054	2	N	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	145	1	1823	2	N	-0-					-0-
*11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	150	1	1805	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	309	1	3659	2	N	-0-					17
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	320	1	3850	2	N	-0-					17
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	321	1	3702	2	N	-0-					17
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	315	1	3690	2	N	-0-					17
10	4030	X	3645	-0-	-385	-0-	269	1	3376	2	N	-0-					17
11	3900	X	3848	-0-	-52	-0-	295	1	3553	2	N	-0-					17

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

06	4560	X	3844	-0-	-716	-0-	299	1	3545	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3373	-0-	-1339	-0-	258	1	3115	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	322	1	3709	2	N	-0-					-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	369	1	4331	2	N	-0-					-0-
10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	334	1	4197	2	N	-0-					-0-
*11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	308	1	3716	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

06	3000	N	3202	-0-	202	554	249	1	2953	2	N	-0-					7
07	2480	X	1709	-0-	-771	-0-	131	1	1578	2	N	-0-					7
08	2480	X	1451	-0-	-1029	-0-	116	1	1335	2	N	-0-					7
09	2400	X	1545	-0-	-855	-0-	121	1	1424	2	N	-0-					7
10	2480	X	1705	-0-	-775	-0-	126	1	1579	2	N	-0-					7
11	2400	X	1523	-0-	-877	-0-	117	1	1406	2	N	-0-					7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	162	1	1919	2	N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	90	1	1080	2	N	-0-					-0-
08	558	N	469	-0-	-89	-0-	37	1	432	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	705	-0-	-1365	-0-	55	1	650	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	504	-0-	-674	-0-	37	1	467	2	N	-0-					-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	298	1	3527	2	N	-0-					12
07	3813	X	3710	-0-	-103	-0-	284	1	3426	2	N	-0-					12
08	3813	X	3651	-0-	-162	-0-	291	1	3360	2	N	-0-					12
09	3690	X	3437	-0-	-253	-0-	270	1	3167	2	N	-0-					12
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	272	1	3411	2	N	-0-					12
11	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	247	1	2981	2	N	-0-					12

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4766	-0-	-938	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	1934	-0-	-3586	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	167	1	4452	2	N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	177	1	4710	2	N	-0-					-0-
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	124	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	137	1	3592	2	N	-0-					-0-
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	180	1	5050	2	N	-0-					-0-
*11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	108	1	2986	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

06	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	102	1	1213	2	N	-0-					28
07	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	105	1	1268	2	N	-0-					28
08	1426	N	876	-0-	-550	-0-	70	1	806	2	N	-0-					28
09	1320	N	964	-0-	-356	-0-	76	1	888	2	N	-0-					28
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	104	1	1301	2	N	-0-					28
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	91	1	1100	2	N	-0-					28

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
09	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
*11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1875	-0-	-884	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1750	-0-	-980	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4159	-0-	-1421	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4850	-0-	-730	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4300	-0-	-1100	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
*11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

06	2760	X	1678	-0-	-1082	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	129	-0-	-2723	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
10	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2741	-0-	-19	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	N	-0-					44
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	N	-0-					44
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	402	2	N	-0-					44
09	420	N	221	-0-	-199	-0-	17	1	204	2	N	-0-					44
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	2	N	-0-					44
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	N	-0-					44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
*11	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	162	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	130	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	173	1	2009	2	N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	153	1	1801	2	N	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	167	1	2104	2	N	-0-					-0-
*11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	162	1	1964	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

06	6750	X	6150	-0-	-600	-0-	479	1	5671	2	N	-0-					72
07	6975	X	6410	-0-	-565	-0-	491	1	5919	2	N	-0-					72
08	6975	X	6150	-0-	-825	-0-	491	1	5659	2	N	-0-					72
09	6390	X	5780	-0-	-610	-0-	454	1	5326	2	N	-0-					72
10	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	464	1	5824	2	N	-0-					72
11	5790	X	5730	-0-	-60	-0-	439	1	5291	2	N	-0-					72

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	75	1	889	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4077	-0-	977	977	299	1	3778	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3321	-0-	321	1298	253	1	3068	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	44	1	528	2	N	-0-					30
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	47	1	572	2	N	-0-					30
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	47	1	544	2	N	-0-					30
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					30
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					30
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	44	1	537	2	N	-0-					30

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	419	1	4959	2	N	-0-					26
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	446	1	5372	2	N	-0-					26
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	432	1	4981	2	N	-0-					26
09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	341	1	4003	2	N	-0-					26
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	383	1	4803	2	N	-0-					26
*11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	341	1	4113	2	N	-0-					26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	97	-0-	-173	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
07	186	N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	N	2209	-0-	-161	-0-	172	1	2037	2	N	-0-					15
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	170	1	2046	2	N	-0-					15
08	2511	N	1088	-0-	-1423	-0-	87	1	1001	2	N	-0-					15
09	2220	N	1413	-0-	-807	-0-	111	1	1302	2	N	-0-					15
10	2201	N	1097	-0-	-1104	-0-	81	1	1016	2	N	-0-					15
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	73	1	876	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					42
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					42
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					42
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					42
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					42
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					42

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	305	1	8129	2	N	-0-					-0-
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	296	1	7903	2	N	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	209	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	267	1	7011	2	N	-0-					-0-
10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	315	1	8809	2	N	-0-					-0-
*11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	250	1	6887	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

06	1920	N	1500	-0-	-420	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1220	-0-	-764	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	824	-0-	-676	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

06	6300	X	5850	-0-	-450	-0-	212	1	5638	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5138	-0-	-1372	-0-	186	1	4952	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	4748	-0-	-1762	-0-	183	1	4565	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4586	-0-	-1714	-0-	168	1	4418	2	N	-0-					-0-
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	184	1	5144	2	N	-0-					-0-
*11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	167	1	4619	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

06	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	308	1	3645	2	N	-0-					-0-
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	353	1	4257	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3600	-0-	-554	-0-	287	1	3313	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3879	-0-	-141	-0-	305	1	3574	2	N	-0-					-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	311	1	3898	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	302	1	3642	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

06	6150	X	4683	-0-	-1467	-0-	358	1	4269	2	N	51					203
							56	9									
07	6200	X	4610	-0-	-1590	-0-	349	1	4238	2	N	21					224
							23	9									
08	6045	X	5313	-0-	-732	-0-	420	1	4871	2	N	20					244
							22	9									
09	5850	X	5012	-0-	-838	-0-	387	1	4564	2	N	55	251	1			48
							61	9									
10	5239	X	4440	-0-	-799	-0-	324	1	4087	2	N	26					74
							29	9									
*11	4680	X	3731	-0-	-949	-0-	284	1	3447	2	N	-0-					74

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	155	1	4122	2	N	-0-					8
07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	160	1	4275	2	N	-0-					8
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	162	1	4032	2	N	-0-					8
09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	155	1	4069	2	N	-0-					8
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	158	1	4411	2	N	-0-					8
*11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	148	1	4078	2	N	-0-					8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1282	-0-	-368	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	675	-0-	-1247	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	217	-0-	-1283	-0-	217	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

06	750	N	650	-0-	-100	-0-	51	1	599	2	N	-0-					15
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	2	N	-0-					15
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	52	1	602	2	N	-0-					15
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	50	1	592	2	N	-0-					15
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	40	1	505	2	N	-0-					15
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

06	2400	N	1480	-0-	-920	-0-	1458	2	22	9	N	20					167
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1598	2	6	9	N	5					172
08	1581	N	927	-0-	-654	-0-	918	2	9	9	N	8	166	1			14
09	1470	N	859	-0-	-611	-0-	859	2			N	-0-					14
10	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	1394	2			N	-0-					14
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	2			N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	N	-0-					14
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	2	N	-0-					14
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	33	1	385	2	N	-0-					14
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	33	1	392	2	N	-0-					14
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	N	-0-					14
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

06	300	N	194	-0-	-106	-0-	15	1	179	2	N	-0-					70
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	2	N	-0-					70
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	N	-0-					70
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	2	N	-0-					70
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-					70
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	-0-					70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	30	1	366	2	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	2	N	-0-					-0-
09	630	N	202	-0-	-428	-0-	16	1	186	2	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	N	-0-					-0-
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	497	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

06	2700	X	1711	-0-	-989	-0-	132	1	1579	2	N	-0-					11
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	283	1	3435	2	N	-0-					11
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	308	1	3569	2	N	-0-					11
09	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	194	1	2290	2	N	-0-					11
10	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	189	1	2383	2	N	-0-					11
11	2700	X	2429	-0-	-271	-0-	185	1	2244	2	N	-0-					11

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

06	2700	X	2494	-0-	-206	-0-	193	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2334	-0-	-735	-0-	178	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	224	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	211	1	2487	2	N	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	193	1	2443	2	N	-0-					-0-
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	320	1	3816	2	N	-0-					-0-
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	332	1	4024	2	N	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	362	1	4194	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	4073	-0-	-7	-0-	318	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	289	1	3651	2	N	-0-					-0-
*11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	317	1	3851	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

06	3570	X	3114	-0-	-456	-0-	241	1	2873	2	N	-0-					56
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	297	1	3597	2	N	-0-					56
08	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	293	1	3393	2	N	-0-					56
09	3570	X	3201	-0-	-369	-0-	250	1	2951	2	N	-0-					56
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	291	1	3673	2	N	-0-					56
*11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	284	1	3445	2	N	-0-					56

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4186	X	3357	-0-	-829	-0-	261	1	3096	2	N	-0-					6
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	237	1	2858	2	N	-0-					6
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	276	1	3182	2	N	-0-					6
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	243	1	2846	2	N	-0-					6
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	235	1	2952	2	N	-0-					6
11	2940	X	2797	-0-	-143	-0-	214	1	2583	2	N	-0-					6

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	2	N	-0-					12
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					12
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					12
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					12
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					12
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	626	-0-	-634	-0-	23	1	603	2	N	-0-					-0-
07	713	N	480	-0-	-233	-0-	17	1	463	2	N	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	18	1	453	2	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	165	-0-	-300	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	28	1	761	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3230	-0-	-820	-0-	250	1	2980	2	N	-0-					19
07	3875	X	2830	-0-	-1045	-0-	216	1	2614	2	N	-0-					19
08	3875	X	2715	-0-	-1160	-0-	216	1	2499	2	N	-0-					19
09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	422	1	4979	2	N	-0-					19
10	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	249	1	3139	2	N	-0-					19
*11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	363	1	4407	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	107	1	1273	2	N	-0-					50
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	108	1	1300	2	N	-0-					50
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	116	1	1336	2	N	-0-					50
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	108	1	1271	2	N	-0-					50
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	104	1	1311	2	N	-0-					50
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	94	1	1133	2	N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	305	1	3638	2	N	-0-					18
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	313	1	3791	2	N	-0-					18
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	315	1	3652	2	N	-0-					18
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	274	1	3236	2	N	-0-					18
10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	320	1	4036	2	N	-0-					18
*11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	296	1	3589	2	N	-0-					18

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2278	-0-	-272	-0-	2278	2			N	-0-					76
07	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	2400	2			N	-0-					76
08	3100	N	3363	-0-	263	263	3363	2			N	-0-					76
09	2840	N	2577	-0-	-263	-0-	2577	2			N	-0-					76
*10	2387	N	2004	-0-	-383	-0-	2004	2			N	-0-					76
*11	2850	X	1941	-0-	-909	-0-	1941	2			N	-0-					76

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	582	-0-	-168	-0-	45	1	537	2	N	-0-					50
07	775	N	584	-0-	-191	-0-	45	1	539	2	N	-0-					50
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	48	1	559	2	N	-0-					50
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	N	-0-					50
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	49	1	616	2	N	-0-					50
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
07	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
*11	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	882	-0-	-378	-0-	68	1	814	2	N	-0-					13
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	N	-0-					13
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	89	1	1036	2	N	-0-					13
09	870	N	586	-0-	-284	-0-	46	1	540	2	N	-0-					13
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	-0-					13
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					9
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					9
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					9
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-	7	1			2
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					2
*11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					2

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	345 3	1 9	4089	2	N	3					74
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	301	1	3622	2	N	-0-					74
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	417	1	4806	2	N	-0-					74
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	362	1	4247	2	N	-0-	1	1			73
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	247	1	3100	2	N	-0-					73
*11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	231	1	2783	2	N	-0-					73

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1623	-0-	-387	-0-	126	1	1497	2	N	-0-					9
07	1612	N	1251	-0-	-361	-0-	96	1	1155	2	N	-0-					9
08	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	92	1	1061	2	N	-0-					9
09	1620	N	983	-0-	-637	-0-	77	1	906	2	N	-0-					9
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	131	1	1641	2	N	-0-					9
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	146	1	1763	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	466	1	5519	2	N	-0-					-0-
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	467	1	5628	2	N	-0-					-0-
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	472	1	5451	2	N	-0-					-0-
09	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	445	1	5217	2	N	-0-					-0-
10	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	430	1	5391	2	N	-0-					-0-
*11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	416	1	5012	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	59	1	698	2	N	-0-					13
07	806	N	721	-0-	-85	-0-	55	1	666	2	N	-0-					13
08	806	N	735	-0-	-71	-0-	59	1	676	2	N	-0-					13
09	750	N	635	-0-	-115	-0-	50	1	585	2	N	-0-					13
10	713	N	540	-0-	-173	-0-	40	1	500	2	N	-0-					13
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	34	1	407	2	N	-0-					16
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	30	1	362	2	N	-0-					16
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	30	1	348	2	N	-0-					16
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	30	1	358	2	N	-0-					16
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	26	1	328	2	N	-0-					16
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3746	-0-	-364	-0-	292	1	3454	2	N	-0-					35
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	308	1	3715	2	N	-0-					35
08	3286	X	3099	-0-	-187	-0-	247	1	2852	2	N	-0-					35
09	3750	X	1655	-0-	-2095	-0-	130	1	1525	2	N	-0-					35
10	3720	X	2144	-0-	-1576	-0-	158	1	1986	2	N	-0-					35
11	3600	X	2612	-0-	-988	-0-	200	1	2412	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3404	-0-	-376	-0-	263	1	3141	2	N	-0-	119	1			11
07	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	292	1	3543	2	N	-0-					11
08	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	302	1	3502	2	N	-0-					11
09	3900	X	3727	-0-	-173	-0-	291	1	3436	2	N	-0-					11
*10	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	247	1	3117	2	N	-0-					11
*11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	313	1	3794	2	N	-0-					11

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					125
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					125
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					125
09	2940	X	1544	-0-	-1396	-0-	1544	2			N	-0-					125
10	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	2800	2			N	-0-					125
*11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					125

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	325	1	3854	2	N	-0-					29
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	328	1	3947	2	N	-0-					29
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	419	1	4828	2	N	-0-					29
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	276	1	3233	2	N	-0-					29
10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	310	1	3896	2	N	-0-					29
*11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	257	1	3102	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	119	1	1425	2	N	-0-					35
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	120	1	1457	2	N	-0-					35
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	150	1	1743	2	N	-0-					35
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	127	1	1504	2	N	-0-					35
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	141	1	1783	2	N	-0-					35
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	110	1	1334	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	215	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	197	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	240	1	2771	2	N	-0-					-0-
09	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	229	1	2686	2	N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	233	1	2922	2	N	-0-					-0-
*11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	211	1	2540	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	1715	-0-	-445	-0-	133	1	1582	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1735	-0-	-373	-0-	132	1	1603	2	N	-0-			-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	137	1	1585	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	128	1	1506	2	N	-0-			-0-
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1758	2	N	-0-			-0-
*11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	152	1	1844	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

06	3000	N	3089	-0-	89	89	240	1	2849	2	N	-0-			-0-
07	2786	N	2697	-0-	-89	-0-	207	1	2490	2	N	-0-			-0-
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	243	1	2801	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	203	1	2381	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	2023	-0-	-1015	-0-	149	1	1874	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	192	1	2313	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

06	4440	X	3870	-0-	-570	-0-	301	1	3569	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3770	-0-	-849	-0-	289	1	3481	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4342	-0-	-277	-0-	346	1	3996	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3684	-0-	-786	-0-	289	1	3395	2	N	-0-			-0-
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	329	1	4134	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	293	1	3540	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-			35
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	11	1	130	2	N	-0-			35
08	589	N	330	-0-	-259	-0-	26	1	304	2	N	-0-			35
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	10	1	120	2	N	-0-			35
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-			35
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	N	-0-			35

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

06	5880	X	5635	-0-	-245	-0-	436	1	5199	2	N	-0-			15
07	6076	X	5714	-0-	-362	-0-	435	1	5279	2	N	-0-			15
08	6076	X	5534	-0-	-542	-0-	439	1	5095	2	N	-0-			15
09	5790	X	5203	-0-	-587	-0-	407	1	4796	2	N	-0-			15
10	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	448	1	5651	2	N	-0-			15
11	5220	X	4811	-0-	-409	-0-	364	1	4416	2	N	28			43
							31	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	3000	-0-	-2340	-0-	232	1	2744	2	N	22					219
							24	9									
07	5518	X	3701	-0-	-1817	-0-	282	1	3401	2	N	16	173	1			62
							18	9									
08	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	306	1	3528	2	N	7					69
							8	9									
09	4290	X	3300	-0-	-990	-0-	258	1	3024	2	N	16	40	1			45
							18	9									
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	371	1	4661	2	N	22					67
							24	9									
*11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	338	1	4072	2	N	-0-					67

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	325	1	3874	2	N	-0-					-0-
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	248	1	3006	2	N	-0-					-0-
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	315	1	3657	2	N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	263	1	3102	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4136	-0-	-204	-0-	304	1	3832	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3800	-0-	-400	-0-	289	1	3511	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	116	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	89	1	1073	2	N	-0-					-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	174	1	2023	2	N	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	141	1	1665	2	N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	97	1	1220	2	N	-0-					-0-
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	89	1	1082	2	N	-0-					-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	218	1	2584	2	N	-0-					-0-
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	220	1	2648	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	192	1	2216	2	N	-0-					-0-
09	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	222	1	2602	2	N	-0-					-0-
10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	218	1	2738	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3089	-0-	89	89	236	1	2853	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	287	1	3397	2	N	-0-					116
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	298	1	3597	2	N	-0-					116
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	238	1	2748	2	N	-0-					116
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	264	1	3093	2	N	-0-					116
*10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	241	1	3027	2	N	-0-					116
*11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	270	1	3256	2	N	-0-					116

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

06	8640	X	7777	-0-	-863	-0-	601	1	7165	2	N	10	70	1			15
							11	9									
07	8401	X	7377	-0-	-1024	-0-	562	1	6815	2	N	-0-					15
08	7440	X	7435	-0-	-5	-0-	590	1	6845	2	N	-0-					15
09	7770	X	7049	-0-	-721	-0-	551	1	6498	2	N	-0-					15
10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	607	1	7661	2	N	-0-					15
11	7170	X	6556	-0-	-614	-0-	499	1	6057	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

06	8700	X	7759	-0-	-941	-0-	7751	2	8	9	N	7					47
07	8990	X	7740	-0-	-1250	-0-	7740	2			N	-0-					47
08	8990	X	7966	-0-	-1024	-0-	7966	2			N	-0-					47
09	8010	X	7511	-0-	-499	-0-	7511	2			N	-0-					47
10	8277	X	6033	-0-	-2244	-0-	6033	2			N	-0-					47
*11	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					47

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

06	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

06	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	162	1	1928	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	158	1	1917	2	N	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	182	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	167	1	1975	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	148	1	1870	2	N	-0-					-0-
*11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	161	1	1957	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					32
07	4340	X	2475	-0-	-1865	-0-	2475	2			N	-0-					32
08	4340	X	4327	-0-	-13	-0-	4327	2			N	-0-					32
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					32
10	5301	X	3444	-0-	-1857	-0-	3444	2			N	-0-					32
11	5130	X	3430	-0-	-1700	-0-	3430	2			N	-0-					32

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	797	-0-	-493	-0-	62	1	735	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	673	-0-	-567	-0-	51	1	622	2	N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	78	1	906	2	N	-0-					-0-
09	810	N	448	-0-	-362	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	71	1	896	2	N	-0-					-0-
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	90	1	1097	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	551	2	N	-0-					8
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	39	1	479	2	N	-0-					8
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	45	1	523	2	N	-0-					8
09	600	N	509	-0-	-91	-0-	40	1	469	2	N	-0-					8
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	N	-0-					8
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4479	-0-	-621	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4672	-0-	-598	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
*11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	308	1	3651	2	N	-0-					-0-
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	200	1	2411	2	N	-0-					-0-
08	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	150	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	990	X	583	-0-	-407	-0-	46	1	537	2	N	-0-					-0-
10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	158	1	1987	2	N	-0-					-0-
*11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	302	1	3646	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	116	-0-	-214	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
07	310	N	57	-0-	-253	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
08	279	N	64	-0-	-215	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7020	X	5382	-0-	-1638	-0-	415	1	4948	2	N	17					44
							19	9									
07	7068	X	5739	-0-	-1329	-0-	436	1	5289	2	N	13					57
							14	9									
08	7006	X	5800	-0-	-1206	-0-	459	1	5324	2	N	15					72
							17	9									
09	6540	X	5423	-0-	-1117	-0-	423	1	4988	2	N	11					83
							12	9									
10	6076	X	5630	-0-	-446	-0-	413	1	5209	2	N	7					90
							8	9									
*11	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	451	1	5468	2	N	10					100
							11	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	#	1125	-0-	-285	-0-	86	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	106	1	1282	2	N	-0-					-0-
08	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	149	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	1230	#	919	-0-	-311	-0-	58	1	861	2	N	-0-					-0-
10	1395	#	1107	-0-	-288	-0-	76	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1350	#	1180	-0-	-170	-0-	93	1	1087	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4390	-0-	4390	4390	4390	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3654	-0-	3654	8044	3654	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					15
07	3100	N	3902	-0-	802	802	3902	2			Y	-0-					15
08	3100	N	3569	-0-	469	1271	3569	2			Y	-0-					15
*09	6062	X	4791	-0-	-1271	-0-	4791	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	1000	2			Y	-0-					15
11	DLQ G-10		965	-0-	965	1965	965	2			Y	-0-					15

VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	76	1	840	2	N	-0-					289
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	99	1	1303	2	N	-0-					289
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	102	1	1353	2	N	-0-	289	7			-0-
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	86	1	661	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	502	-0-	-893	-0-	111	1	391	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	693	-0-	-717	-0-	64	1	629	2	N	-0-					-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

06	930	N	900	-0-	-30	-0-	74	1	826	2	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	56	1	729	2	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	53	1	698	2	N	-0-					-0-
09	900	N	555	-0-	-345	-0-	64	1	491	2	N	-0-					-0-
10	775	N	198	-0-	-577	-0-	44	1	154	2	N	-0-					-0-
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	86	1	841	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

06	1830	X	1659	-0-	-171	-0-	128	1	1531	2	N	-0-					36
07	1829	X	1801	-0-	-28	-0-	137	1	1664	2	N	-0-					36
08	1829	X	1825	-0-	-4	-0-	145	1	1680	2	N	-0-					36
09	1770	X	1729	-0-	-41	-0-	135	1	1594	2	N	-0-					36
10	1798	X	1699	-0-	-99	-0-	125	1	1574	2	N	-0-					36
11	1740	X	1558	-0-	-182	-0-	119	1	1439	2	N	-0-					36

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

06	9990	X	8831	-0-	-1159	-0-	683	1	8148	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9944	-0-	-379	-0-	758	1	9186	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	10100	-0-	-223	-0-	802	1	9298	2	N	-0-					-0-
09	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	787	1	9287	2	N	-0-					-0-
10	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	761	1	9614	2	N	-0-					-0-
11	9630	X	9011	-0-	-619	-0-	686	1	8325	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	215	-0-	-265	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					59
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					59
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					59
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					59
10	DLQ G-10		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					59
11	DLQ G-10		392	-0-	392	794	392	2			Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HINRRA LLC 389665
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	405	1	2111	2	N	-0-					30
07	2852	X	2701	-0-	-151	-0-	300	1	2401	2	N	-0-					30
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	465	1	2295	2	N	-0-					30
09	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	360	1	1944	2	N	-0-					30
10	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	435	1	2210	2	N	-0-					30
11	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	450	1	2140	2	N	-0-					30

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

06	4170	X	4116	-0-	-54	-0-	4061	2	55	9	Y	50					81
07	4340	X	4264	-0-	-76	-0-	4124	2	140	9	Y	127	178	1			30
08	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4113	2	55	9	Y	50					80
09	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	3932	2	88	9	Y	80					160
10	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	4001	2	77	9	Y	70	180	1			50
11	4140	X	3894	-0-	-246	-0-	3839	2	55	9	Y	50					100

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

06	29676	29676	-0-	-0-	-0-	22629	2	7047	9	N	6406	6623	1				362
07	30285	30285	-0-	-0-	-0-	22506	2	7779	9	N	7072	7231	1				203
08	29129	29129	-0-	-0-	-0-	21669	2	7460	9	N	6782	6272	1				713
09	25500	28008	-0-	2508	2508	21184	2	6824	9	N	6204	6354	1				563
*10	29954	29954	-0-	-0-	2508	22827	2	7127	9	N	6479	6311	1				731
*11	25475	25475	-0-	-0-	2508	19158	2	6317	9	N	5743	5677	1				797

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					12
07	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					12
08	341	#	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					12
09	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					12
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					12
11	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (4250) 55389 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W.M. WELL #: 40 RRCID -> 147541 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4262 - 4273

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	90	-0-	-420	-0-	90	2			Y	-0-					327
07	589	X	239	-0-	-350	-0-	239	2			Y	-0-					327
08	589	X	214	-0-	-375	-0-	214	2			Y	-0-					327
09	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					327
*10	248	X	120	-0-	-128	-0-	120	2			Y	-0-					327
*11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	372	-0-	-738	-0-	350	2	22	9	Y	20	30	1			9
07	1705	X	932	-0-	-773	-0-	865	2	67	9	Y	61	60	1			10
08	1705	X	385	-0-	-1320	-0-	363	2	22	9	Y	20					30
09	1050	X	696	-0-	-354	-0-	630	2	66	9	Y	60	81	1			9
*10	1085	X	554	-0-	-531	-0-	510	2	44	9	Y	40	30	1			19
11	900	X	740	-0-	-160	-0-	630	2	110	9	Y	100	107	1			12

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6060) //CONT.// 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUBY (8970) 55389 897 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W. M. WELL #: 41 L RRCID -> 011688 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	109	-0-	-101	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*10	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	410	-0-	-1240	-0-	410	2			Y	-0-					10
07	1705	X	1462	-0-	-243	-0-	1462	2			Y	-0-					10
08	1612	X	1200	-0-	-412	-0-	1200	2			Y	-0-					10
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					10
*10	1612	X	1161	-0-	-451	-0-	1161	2			Y	-0-					10
*11	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11	9	Y	10	10	1			10

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

06	1590	X	426	-0-	-1164	-0-	426	2			Y	-0-					21
07	2201	X	747	-0-	-1454	-0-	747	2			Y	-0-					21
08	2201	X	1350	-0-	-851	-0-	1350	2			Y	-0-					21
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					21
*10	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					21
*11	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2313	2	11	9	Y	10	10	1			21

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

06	DLQ G-10		4129	-0-	4129	4129	4087	2	42	9	N	38	84	1			132
07	T. A.		4081	-0-	4081	8210	4040	2	41	9	N	37					169
08	T. A.		4222	-0-	4222	12432	4167	2	55	9	N	50					219
09	18251	X	5819	-0-	-12432	-0-	5741	2	78	9	N	71	103	1			187
10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5414	2	36	9	N	33					220
*11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5640	2	42	9	N	38	178	1			80

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

06	4500	#	2887	-0-	-1613	-0-	2846	2	41	9	N	37	90	1			142
07	4650	#	3599	-0-	-1051	-0-	3557	2	42	9	N	38					180
08	4650	#	2274	-0-	-2376	-0-	2220	2	54	9	N	49					229
09	7380		24790	-0-	17410	17410	23936	2	854	9	N	776	801	1			204
10	10853		10853	-0-	-0-	17410	10624	2	229	9	N	208	183	1			229
*11	93570		93560	-0-	-10	17400	92502	2	1058	9	N	962	900	1			291

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
07	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					87
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					89
09	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					89
10	6652		6652	-0-	-0-	-0-	6500	2	152	9	N	138					227
*11	7500		29909	-0-	22409	22409	29498	2	411	9	N	374	342	1			259

LUBY (10200 E.) //CONT.// 55389 951 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	#	642	-0-	-528	-0-	642	2			N	-0-					122
07	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					122
08	1178	#	669	-0-	-509	-0-	669	2			N	-0-					122
09	1140	#	487	-0-	-653	-0-	487	2			N	-0-					122
10	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2364	2	28	9	N	25					147
*11	7500		43883	-0-	36383	36383	43335	2	548	9	N	498	521	1			124

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY, NORTH (5400) 55392 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SHAFFER "C" WELL #: RRCID -> 203563 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5447 - 5450

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2011

LUBY, SW. (6100) 55397 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD WELL #: 55 RRCID -> 195755 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6039 - 6042

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 180194 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11184 - 11263

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - PLUGGED 07/11/14

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	298	-0-	298	298	298	2		N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998				N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	1	2	2	N	-0-					14
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					14

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10009 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL (1400) 55755 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LUNDELL STATE "140" WELL #: 3 RRCID -> 183941 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1394 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			-0-
07	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2		Y	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		Y	-0-			-0-
09	720 N	37	-0-	-683	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-			-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8404 - 9112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	234	2		Y	-0-			-0-
10	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	44	-0-	44	44	44	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	55	-0-	55	99	55	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	45	-0-	45	144	45	2		Y	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3197	-0-	-313	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3108	2	36	9	Y	33	21	1			12
10	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3247	2	36	9	Y	33	35	1			10
*11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3234	2	36	9	Y	33	23	1			20

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 8300

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1001	-0-	-704	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	924	-0-	-456	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	650	-0-	-652	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	1284	-0-	-2076	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	1489	-0-	-1983	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	1467	-0-	-951	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
09	2340	X	1992	-0-	-348	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	1814	-0-	-604	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
*11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	862	-0-	-1358	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	491	-0-	-1803	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	80	-0-	-2440	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3072	-0-	-318	-0-	3046	2	26	9	Y	24	22	1			8
07	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	2999	2	26	9	Y	24	23	1			9
08	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			Y	-0-	9	1			-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3205	2	81	9	Y	74	47	1			27
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4045	2	98	9	Y	89	88	1			28
*11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4167	2	105	9	Y	95	66	1			57

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	2025	-0-	-3225	-0-	2017	2	8	9	Y	7					164
07	5425	X	1360	-0-	-4065	-0-	1359	2	1	9	Y	1					165
08	4123	X	1140	-0-	-2983	-0-	1140	2			Y	-0-					165
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4811	2	21	9	Y	19					184
10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6393	2	46	9	Y	42	192	1			34
*11	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6131	2	1	9	Y	1					35

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	930	X	122	-0-	-808	-0-	122	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	25	-0-	-719	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	676	-0-	-3074	-0-	659	2	17	9	Y	15	15	1			5
07	3875	X	582	-0-	-3293	-0-	568	2	14	9	Y	13	13	1			5
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4139	2	141	9	Y	128	84	1			49
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-	49	1			-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
*11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	5673	-0-	-1557	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
07	7471	X	4596	-0-	-2875	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
08	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	2			Y	-0-					-0-
09	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			Y	-0-					-0-
10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
11	14610	X	3901	-0-	-10709	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	4595	-0-	-1045	-0-	4578	2	17	9	Y	15	13	1			5
07	5828	X	5000	-0-	-828	-0-	4981	2	19	9	Y	17	16	1			6
08	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9751	2	51	9	Y	46	35	1			17
09	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-	17	1			-0-
10	4991	X	2857	-0-	-2134	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	3822	-0-	-2628	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	29	-0-	-6001	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	219	-0-	-6012	-0-	215	2	4	9	Y	4	3	1			1
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6253	2	128	9	Y	116	73	1			44
09	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7320	2	98	9	Y	89	100	1			33
10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6512	2	83	9	Y	75	84	1			24
*11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4870	2	64	9	Y	58	47	1			35

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	5146	-0-	-7964	-0-	5076	2	70	9	Y	64	62	1			21
07	13547	X	2940	-0-	-10607	-0-	2903	2	37	9	Y	34	43	1			12
08	12710	X	1733	-0-	-10977	-0-	1707	2	26	9	Y	24	27	1			9
09	7710	X	1253	-0-	-6457	-0-	1253	2			Y	-0-	9	1			-0-
10	7006	X	1176	-0-	-5830	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
11	5160	X	1764	-0-	-3396	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4713	-0-	-207	-0-	4679	2	34	9	Y	31	25	1			10
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5453	2	41	9	Y	37	34	1			13
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9421	2	70	9	Y	64	53	1			24
09	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10739	2	226	9	Y	205	153	1			76
10	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11198	2	223	9	Y	203	215	1			64
*11	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11152	2	230	9	Y	209	148	1			125

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

06	1740	X	810	-0-	-930	-0-	796	2	14	9	Y	13	12	1			4
07	1798	X	1644	-0-	-154	-0-	1615	2	29	9	Y	26	21	1			9
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2529	2	90	9	Y	82	60	1			31
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2342	2	89	9	Y	81	82	1			30
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2526	2	94	9	Y	85	88	1			27
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2524	2	97	9	Y	88	62	1			53

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

06	17400	X	14602	-0-	-2798	-0-	14320	2	282	9	Y	256	231	1			86
07	17980	X	13782	-0-	-4198	-0-	13519	2	263	9	Y	239	241	1			84
08	17980	X	13049	-0-	-4931	-0-	12959	2	90	9	Y	82	134	1			32
09	15900	X	12142	-0-	-3758	-0-	12077	2	65	9	Y	59	69	1			22
10	15562	X	12276	-0-	-3286	-0-	12215	2	61	9	Y	55	60	1			17
11	14610	X	12051	-0-	-2559	-0-	11988	2	63	9	Y	57	40	1			34

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5686	2	129	9	Y	117	105	1			40
07	7006	X	5330	-0-	-1676	-0-	5213	2	117	9	Y	106	109	1			37
08	7006	X	5323	-0-	-1683	-0-	5301	2	22	9	Y	20	49	1			8
09	6780	X	4778	-0-	-2002	-0-	4778	2			Y	-0-	8	1			-0-
10	6448	X	4040	-0-	-2408	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
11	5820	X	3173	-0-	-2647	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8986

06	0	W	25581	-0-	25581	25581	25358	2	223	9	N	203	340	1			100
07	0	W	23496	-0-	23496	49077	23285	2	211	9	N	192	172	1			120
08	69916	X	20839	-0-	-49077	-0-	20646	2	193	9	N	175	171	1			124
09	29400	X	18281	-0-	-11119	-0-	18104	2	177	9	N	161	178	1			107
10	27218	X	20146	-0-	-7072	-0-	19964	2	182	9	N	165	182	1			90
11	25590	X	18053	-0-	-7537	-0-	17870	2	183	9	N	166					256

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

06	26430	X	19859	-0-	-6571	-0-	19804	2	55	9	Y	50	46	1			17
07	27311	X	19080	-0-	-8231	-0-	19028	2	52	9	Y	47	48	1			16
08	27311	X	17579	-0-	-9732	-0-	17535	2	44	9	Y	40	41	1			15
09	24120	X	13644	-0-	-10476	-0-	13644	2			Y	-0-	15	1			-0-
10	23901	X	12552	-0-	-11349	-0-	12552	2			Y	-0-					-0-
11	19860	X	11558	-0-	-8302	-0-	11558	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28380	X	10800	-0-	-17580	-0-	10768	2	32	9	N	29					107
07	29326	X	9488	-0-	-19838	-0-	9466	2	22	9	N	20					127
08	29326	X	8263	-0-	-21063	-0-	8246	2	17	9	N	15					142
09	16080	X	7988	-0-	-8092	-0-	7964	2	24	9	N	22					164
10	11842	X	9840	-0-	-2002	-0-	9820	2	20	9	N	18					182
11	10800	X	9366	-0-	-1434	-0-	9364	2	2	9	N	2					184

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15030	X	12364	-0-	-2666	-0-	617	1	11705	2	Y	38	140	1			58
							42	9									
07	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	871	1	15291	2	Y	54					112
							59	9									
08	14880	X	14571	-0-	-309	-0-	813	1	13705	2	Y	48					160
							53	9									
09	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	899	1	14329	2	Y	55	151	1			64
							61	9									
10	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	905	1	14787	2	Y	59					123
							65	9									
*11	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	870	1	14193	2	Y	97					220
							107	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1798	-0-	-182	-0-	90	1	1702	2	Y	5	23	1			9
							6	9									
07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	126	1	2212	2	Y	8					17
							9	9									
08	2914	X	1579	-0-	-1335	-0-	88	1	1485	2	Y	5					22
							6	9									
09	2820	X	1463	-0-	-1357	-0-	86	1	1371	2	Y	5	21	1			6
							6	9									
10	2387	X	2355	-0-	-32	-0-	135	1	2210	2	Y	9					15
							10	9									
*11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	149	1	2428	2	Y	17					32
							19	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		5376	-0-	5376	14574	268	1	5090	2	Y	16	18	1			19
							18	9									
07	T. A.		760	-0-	760	15334	41	1	717	2	Y	2					21
							2	9									
08	3100	N	719	-0-	-2381	12953	40	1	676	2	Y	3					24
							3	9									
09	13504	X	551	-0-	-12953	-0-	32	1	518	2	Y	1	22	1			3
							1	9									
10	1550	X	1165	-0-	-385	-0-	67	1	1092	2	Y	5					8
							6	9									
11	1500	X	1183	-0-	-317	-0-	68	1	1107	2	Y	7					15
							8	9									

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	73890 #	69269	-0-	-4621	-0-	155 2440	1 9	66674	3	Y	2218	2208	1			113
07	78275	74660	-0-	-3615	-0-	153 1922	1 9	72585	3	Y	1747	1753	1			107
08	78275	76638	-0-	-1637	-0-	158 1995	1 9	74485	3	Y	1814	1855	1			66
09	74964 R	74964	-0-	-0-	-0-	159 1880	1 9	72925	3	Y	1709	1701	1			74
10	74648 #	69825	-0-	-4823	-0-	527 1703	1 9	67595	3	Y	1548	1562	1			60
11	74160 #	60435	-0-	-13725	-0-	193 1786	1 9	58456	3	Y	1624	1658	1			26

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

06	1890 X	678	-0-	-1212	-0-	42	1	636	3	N	-0-					-0-
07	1953 X	550	-0-	-1403	-0-	41 11	1 4	498	3	N	-0-					-0-
08	1953 X	278	-0-	-1675	-0-	15 4	1 4	259	3	N	-0-					-0-
09	1500 X	235	-0-	-1265	-0-	14 1	1 4	220	3	N	-0-					-0-
10	558 N	40	-0-	-518	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10792 - 10818

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	67440	X	61253	-0-	-6187	-0-	3829	1	57420	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	73501	X	1508	-0-	-71993	-0-	111	1	1367	3	N	-0-					-0-
							30	4									
08	73501	X	50620	-0-	-22881	-0-	2803	1	47123	3	N	-0-					-0-
							694	4									
09	71130	X	60641	-0-	-10489	-0-	3522	1	56919	3	N	-0-					-0-
							200	4									
10	68665	X	52525	-0-	-16140	-0-	3941	1	47973	3	N	-0-					-0-
							611	4									
11	61260	X	46618	-0-	-14642	-0-	3804	1	41290	3	N	-0-					-0-
							1524	4									

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	507	-0-	-573	-0-	32	1	475	3	N	-0-					-0-
07	961	N	483	-0-	-478	-0-	36	1	437	3	N	-0-					-0-
							10	4									
08	899	N	663	-0-	-236	-0-	37	1	617	3	N	-0-					-0-
							9	4									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	54	1	652	3	N	-0-					-0-
							8	4									
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	81	1	876	3	N	-0-					-0-
							32	4									

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 11716 - 11750

06	4320 #	2520	-0-	-1800	-0-	314	1	2152	2	N	49	13	1	16	8	95		
						54	9											
07	4464 #	2100	-0-	-2364	-0-	332	1	1736	2	N	29	10	1			114		
						32	9											
08	4464 #	2415	-0-	-2049	-0-	242	1	1939	2	N	213	12	1			315		
						234	9											
09	3150 #	2176	-0-	-974	-0-	348	1	1828	2	N	-0-	13	1			302		
10	3255 #	1878	-0-	-1377	-0-	372	1	1506	2	N	-0-	11	1			291		
11	2520 #	1258	-0-	-1262	-0-	241	1	1014	2	N	3	3	8			291		
						3	9											

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11618 - 11653

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1923	-0-	-747	-0-	476	1	1447	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2229	-0-	-530	-0-	528	1	1701	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2256	-0-	-503	-0-	704	1	1552	2	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1792	-0-	-308	-0-	683	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*10	2232	X	1520	-0-	-712	-0-	681	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	728	-0-	-1462	-0-	280	1	448	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 3 RRCID -> 109792 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 4 RRCID -> 193280 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 8000

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

*05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	567	1	2246	2	Y	-0-	3	7			-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	440	1	1338	2	Y	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	479	1	1545	2	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	254	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	231	1	376	2	Y	-0-					-0-
*10	2821	X	226	-0-	-2595	-0-	101	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	222	-0-	-1728	-0-	85	1	137	2	Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO WELL #: 3 C RRCID -> 198890 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2178 - 2183

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

06	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2		N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2		N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2		N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	B	-0-	401	2		N	-0-					-0-
10	558	N	427	-0-	-131	B	-0-	427	2		N	-0-					-0-
11	510	N	199	-0-	-311	B	-0-	199	2		N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

06	3810	#	2952	-0-	-858		-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3937	#	2870	-0-	-1067		-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	3937	#	3891	-0-	-46		-0-	3891	2			N	-0-					-0-
09	3600	#	2630	-0-	-970		-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	3622	R	3622	-0-	-0-		-0-	3622	2			N	-0-					-0-
11	2940	#	NO RPT	-0-	-2940		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA (11200) 57471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 61 TEMPORARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185577 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 15025 PERF.11206 - 11216

06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

06	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	1703	2	329	9	N	299	4	0	311	1	14
07	2201	X	1622	-0-	-579	-0-	1622	2			N	-0-	14	1			-0-
08	2201	X	1719	-0-	-482	-0-	1641	2	78	9	N	71	68	1			3
09	2130	X	1721	-0-	-409	-0-	1642	2	79	9	N	72	72	1			3
10	2201	X	839	-0-	-1362	-0-	803	2	36	9	N	33	8	0	27	1	1
11	2040	X	41	-0-	-1999	-0-	41	2			N	-0-	1	0			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3216	2	622	9	N	565	8	0	599	1	26
07	3875	X	352	-0-	-3523	-0-	352	2			N	-0-	26	1			-0-
08	3875	X	1896	-0-	-1979	-0-	1810	2	86	9	N	78	74	1			4
09	3750	X	2132	-0-	-1618	-0-	2035	2	97	9	N	88	88	1			4
10	2201	X	1567	-0-	-634	-0-	1498	2	69	9	N	63	15	0	49	1	3
11	2130	X	838	-0-	-1292	-0-	838	2			N	-0-	3	0			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	318	2	62	9	N	56	1	0	58	1	3
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-	3	1			-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	429	2	21	9	N	19	18	1			1
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	524	2	25	9	N	23	23	1			1
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	576	2	26	9	N	24	6	0	18	1	1
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	1	0			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

06	60	#	46	-0-	-14	-0-	39	2	7	9	N	6	7	1			-0-
07	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	3	3	1			-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	4	1	0	3	1	-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	325	312	0			13

MARIPOSA (I-25, EAST) //CONT.// 57548 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1649	-0-	1649	5431	1383	2	266	9	N	242	3	0	245	1	11
07	T. A.	1427	-0-	1427	6858	1427	2			N	-0-	11	1			-0-
08	T. A.	1370	-0-	1370	8228	1307	2	63	9	N	57	54	1			3
09	2523	2334	-0-	-189	8039	2228	2	106	9	N	96	95	1			4
10	3100 N	2242	-0-	-858	7181	2143	2	99	9	N	90	21	0	69	1	4
*11	3000 N	2312	-0-	-688	6493	2312	2			N	-0-	4	0			-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5815	-0-	-35	-0-	676	1	5139	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6199	-0-	-559	-0-	529	1	5670	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5786	-0-	-972	-0-	1145	1	4641	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	4358	-0-	-2182	-0-	709	1	3649	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	4728	-0-	-1472	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	4635	-0-	-1365	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	2	N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	36	1	381	2	N	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	72	1	291	2	N	-0-					-0-
09	420	N	335	-0-	-85	-0-	55	1	280	2	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	560	2	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	90	1	365	2	N	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	57	1	292	2	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8859		-0-	-0-	-8859	-0-					N	-0-					65
07	10366		-0-	-0-	-10366	-0-					N	-0-					65
08	10432		-0-	-0-	-10432	-0-					N	-0-					65
09	6750		-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					65
10	6975		-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					65
11	6750		-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					65

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, E. (LA ROSA 4750) 58271 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ADAMS, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 139353 COMPL. DATE 09/07/1991 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4739 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	#	589	-0-	-11	-0-	120	1	469	2	N	-0-					33
07	620	#	492	-0-	-128	-0-	99	1	393	2	N	-0-					33
08	682	#	16	-0-	-666	-0-	4	1	12	2	N	-0-					33
09	660	#	316	-0-	-344	-0-	84	1	232	2	N	-0-					33
*10	620	#	401	-0-	-219	-0-	80	1	321	2	N	-0-					33
*11	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, EAST (SINTON 4400) 58271 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 273109 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 4411 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500		8859	-0-	1359	1381	8852	2	7	9	N	6					6
07	7750		10366	-0-	2616	3997	10362	2	4	9	N	4					10
08	7750		10432	-0-	2682	6679	10432	2			N	-0-					10
09	7500		11040	-0-	3540	10219	11038	2	2	9	N	2					12
10	7750		7059	-0-	-691	9528	7057	2	2	9	N	2					14
*11	7500		6026	-0-	-1474	8054	6022	2	4	9	N	4					18

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

06	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	780	#	586	-0-	-194	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*10	744	#	455	-0-	-289	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*11	810	#	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	180	1	705	2	N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	201	1	800	2	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	296	1	793	2	N	-0-					-0-
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	216	1	599	2	N	-0-					-0-
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	220	1	878	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

06	6630	#	6291	-0-	-339	-0-	640	1	5625	2	N	24					358
							26	9									
07	6851	#	6225	-0-	-626	-0-	654	1	5547	2	N	22					380
							24	9									
08	6851	#	6042	-0-	-809	-0-	615	1	5405	2	N	20					400
							22	9									
09	6300	#	5677	-0-	-623	-0-	626	1	5004	2	N	43	171	1			272
							47	9									
10	6510	#	5529	-0-	-981	-0-	633	1	4878	2	N	16					288
							18	9									
11	6300	#	5747	-0-	-553	-0-	669	1	5067	2	N	10					298
							11	9									

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 1) 58556 185 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8632 - 8648

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202143 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8854 - 8865

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203626 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MIDDLE 8-A) 58556 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203627 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	59	1	517	2	N	-0-					46
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	60	1	508	2	N	1					47
							1	9									
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					47
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	60	1	480	2	N	-0-					47
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	72	1	456	2	N	-0-					47
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	60	1	458	2	N	-0-					47

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE) 58556 756 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203628 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8274 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154693 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8304 - 8314

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	1682	1	3929	2	Y	17					124
							19	9									
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	1862	1	3612	2	Y	16					140
							18	9									
08	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	1822	1	3343	2	Y	17					157
							19	9									
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	1764	1	3870	2	Y	13					170
							14	9									
10	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	1772	1	3857	2	Y	10					180
							11	9									
*11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	1733	1	3947	2	Y	7					187
							8	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

06	3330	X	1337	-0-	-1993	-0-	1337	2			N	-0-					101
07	3441	X	1528	-0-	-1913	-0-	1528	2			N	-0-					101
08	1891	X	1528	-0-	-363	-0-	1528	2			N	-0-					101
09	2580	X	1680	-0-	-900	-0-	1680	2			N	-0-					101
*10	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					101
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	2	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	-0-					-0-
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	43	1	347	2	N	-0-					-0-
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	41	1	318	2	N	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	44	1	338	2	N	-0-					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	619	1	5440	2	N	-0-					-0-
07	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	697	1	5521	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	619	1	5438	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5708	-0-	-292	-0-	634	1	5074	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5358	-0-	-842	-0-	615	1	4743	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5896	-0-	-104	-0-	687	1	5209	2	N	-0-					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

06	3150 #	1870	-0-	-1280	-0-	192	1	1656	2	N	20			192
						22	9							
07	3255 #	1751	-0-	-1504	-0-	198	1	1525	2	N	25			217
						28	9							
08	3162 #	1764	-0-	-1398	-0-	192	1	1542	2	N	27			244
						30	9							
09	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	192	1	1799	2	N	31	171	1	104
						34	9							
10	2046 #	1956	-0-	-90	-0-	198	1	1738	2	N	18			122
						20	9							
11	1860 #	1678	-0-	-182	-0-	154	1	1513	2	N	10			132
						11	9							

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MCALLEN (KEIRN) //CONT.// 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SOUTH (E-1) 58725 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 247908 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7784 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370		-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					27
07	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					27
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCALLEN, SOUTH (E-3) 58725 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO 2 WELL #: 2 RRCID -> 262499 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8064 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	343	-0-	-497	-0-	13	1	327	2	Y	2	4	1			1
							1	4	2	9							
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	15	1	392	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	2201	N	1858	-0-	-343	-0-	91	1	1753	2	Y	9	6	1			4
							4	4	10	9							
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	61	1	1149	2	Y	6	7	1			3
							2	4	7	9							
10	T. A.		145	-0-	145	145	7	1	138	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	T. A.		1540	-0-	1540	1685	78	1	1447	2	Y	11	6	1			5
							3	4	12	9							

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	#	5600	-0-	-1570	-0-	5533	2	67	9	N	61	178	1			43
07	19034	#	6571	-0-	-12463	-0-	6561	2	10	9	N	9					52
08	19034	#	7232	-0-	-11802	-0-	7226	2	6	9	N	5					57
09	18420	#	7183	-0-	-11237	-0-	7163	2	20	9	N	18					75
10	6970	R	6970	-0-	-0-	-0-	6957	2	13	9	N	12					87
11	6990	#	6657	-0-	-333	-0-	6397	2	260	9	N	236	188	1			135

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	100	1	2196	3	Y	6	11	0			13
							7	9									
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	127	1	2663	3	Y	10	11	0			12
							11	9									
08	1643	X	1084	-0-	-559	-0-	51	1	1027	3	Y	5	7	0			10
							6	9									
09	1590	N	836	-0-	-754	-0-	40	1	792	3	Y	4	4	0			10
							4	9									
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	74	1	1825	3	Y	7	8	0			9
							8	9									
*11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	65	1	1542	3	Y	9	5	0			13
							10	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	127	1	2757	3	Y	26	31	0			31
							29	9									
07	2635	X	2271	-0-	-364	-0-	102	1	2130	3	Y	35	32	0			34
							39	9									
08	2790	X	1525	-0-	-1265	-0-	72	1	1441	3	Y	11	19	0			26
							12	9									
09	2910	X	1288	-0-	-1622	-0-	60	1	1193	3	Y	32	16	0			42
							35	9									
10	3007	X	1842	-0-	-1165	-0-	70	1	1736	3	Y	33	36	0			39
							36	9									
11	2910	X	1459	-0-	-1451	-0-	58	1	1386	3	Y	14	14	0			39
							15	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	79	1	1724	3	Y	14	14	0			18
							15	9									
07	2015	X	1087	-0-	-928	-0-	47	1	986	3	Y	49	32	0			35
							54	9									
08	2201	X	1161	-0-	-1040	-0-	54	1	1076	3	Y	28	26	0			37
							31	9									
09	2130	X	1099	-0-	-1031	-0-	48	1	954	3	Y	88	34	0			91
							97	9									
10	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	37	1	928	3	Y	60	72	0			79
							66	9									
*11	3000	N	3106	-0-	106	106	122	1	2888	3	Y	87	44	0			122
							96	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	121	1	2624	3	Y	22	28	1			34
							24	9									
07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	128	1	2679	3	Y	17	24	1			27
							19	9									
08	2790	N	2682	-0-	-108	-0-	127	1	2537	3	Y	16	18	1			25
							18	9									
09	2700	N	2332	-0-	-368	-0-	110	1	2205	3	Y	15	11	1			29
							17	9									
10	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	102	1	2509	3	Y	10	19	1			20
							11	9									
11	2610	N	2174	-0-	-436	-0-	88	1	2067	3	Y	17	10	1			27
							19	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	303	1	6599	3	Y	66	72	1			86
							73	9									
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	331	1	6904	3	Y	42	61	1			67
							46	9									
08	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	333	1	6661	3	Y	37	43	1			61
							41	9									
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	275	1	5510	3	Y	18	21	1			58
							20	9									
*10	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	278	1	6855	3	Y	25	39	1			44
							28	9									
11	7050	X	5544	-0-	-1506	-0-	223	1	5288	3	Y	30	19	1			54
							33	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

06	5010	X	4930	-0-	-80	-0-	214	1	4665	3	Y	46	72	1			86
							51	9									
07	5177	X	4573	-0-	-604	-0-	208	1	4347	3	Y	16	49	1			53
							18	9									
08	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	213	1	4267	3	Y	21	31	1			43
							23	9									
09	5100	X	2625	-0-	-2475	-0-	124	1	2491	3	Y	9	14	1			38
							10	9									
10	4774	X	3139	-0-	-1635	-0-	122	1	3002	3	Y	14	25	1			27
							15	9									
11	4620	X	3121	-0-	-1499	-0-	125	1	2973	3	Y	21	13	1			35
							23	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	3726	-0-	-4464	-0-	161	1	3513	3	Y	47	71	1			86
							52	9									
07	8463	X	4904	-0-	-3559	-0-	221	1	4622	3	Y	55	67	1			74
							61	9									
08	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	263	1	5271	3	Y	40	47	1			67
							44	9									
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	272	1	5421	3	Y	21	24	1			64
							23	9									
10	4898	X	2300	-0-	-2598	-0-	90	1	2199	3	Y	10	35	1			39
							11	9									
11	5400	X	4262	-0-	-1138	-0-	172	1	4076	3	Y	13	14	1			38
							14	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25200	X	24279	-0-	-921	-0-	115	1	24101	3	Y	57	74	1			97
							63	9									
07	25947	X	24562	-0-	-1385	-0-	120	1	24409	3	Y	30	70	1			57
							33	9									
08	25792	X	23494	-0-	-2298	-0-	121	1	23330	3	Y	39					96
							43	9									
09	24960	X	20763	-0-	-4197	-0-	150	1	20566	3	Y	43	71	1			68
							47	9									
10	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	134	1	25094	3	Y	128	140	1			56
							141	9									
*11	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	1103	1	26139	3	Y	151	140	1			67
							166	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13500	X	10161	-0-	-3339	-0-	92	1	10006	3	Y	57	76	1			99
							63	9									
07	13950	X	7788	-0-	-6162	-0-	93	1	7662	3	Y	30	71	1			58
							33	9									
08	13950	X	7953	-0-	-5997	-0-	94	1	7816	3	Y	39					97
							43	9									
09	13500	X	6115	-0-	-7385	-0-	44	1	6025	3	Y	42	71	1			68
							46	9									
10	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	156	1	29183	3	Y	128	140	1			56
							141	9									
*11	31301	X	31301	-0-	-0-	-0-	1261	1	29874	3	Y	151	140	1			67
							166	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	784	1	17078	3	Y	192	293	1			82
							211	9									
07	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	779	1	16283	3	Y	156	95	1			143
							172	9									
08	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	731	1	14629	3	Y	123	196	1			70
							135	9									
09	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	778	1	15530	3	Y	116	101	1			85
							128	9									
10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	96	1	16413	3	Y	171	181	1			75
							188	9									
11	15510	X	14186	-0-	-1324	-0-	567	1	13441	3	Y	162	92	1			145
							178	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	16823	-0-	-1087	-0-	730	1	15914	3	Y	163	247	1			70
							179	9									
07	18507	X	16743	-0-	-1764	-0-	758	1	15840	3	Y	132	80	1			122
							145	9									
08	16368	X	14976	-0-	-1392	-0-	707	1	14156	3	Y	103	165	1			60
							113	9									
09	16830	X	13659	-0-	-3171	-0-	644	1	12907	3	Y	98	85	1			73
							108	9									
*10	14880	X	11943	-0-	-2937	-0-	69	1	11714	3	Y	145	153	1			65
							160	9									
11	14400	X	12373	-0-	-2027	-0-	495	1	11728	3	Y	136	78	1			122
							150	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	Y	29	37	1			49
							32	9									
07	1581	N	771	-0-	-810	-0-	14	1	740	3	Y	15	35	1			29
							17	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	462	3	Y	19					48
							21	9									
09	1530	N	347	-0-	-1183	-0-	2	1	322	3	Y	21	35	1			34
							23	9									
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	8	1	1495	3	Y	64	70	1			28
							70	9									
*11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	98	1	2318	3	Y	75	70	1			33
							83	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	111	1	2851	3	Y	128	112	0			83
							14	4	141	9							
07	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	144	1	3104	3	Y	107	142	0			48
							2	4	118	9							
08	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	124	1	2890	3	Y	74	83	0			39
							27	4	81	9							
09	3270	X	2729	-0-	-541	-0-	2553	2	176	9	Y	160	145	0			54
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	144	1	3156	3	Y	164	149	0			69
							180	9									
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	143	1	2971	3	Y	161	168	0			62
							177	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31170	X	26214	-0-	-4956	-0-	1075	1	25008	3	Y	119	116	0			43
							131	9									
07	32209	X	26786	-0-	-5423	-0-	1256	1	25349	3	Y	146	129	0			60
							20	4	161	9							
08	30969	X	25475	-0-	-5494	-0-	1130	1	24184	3	Y	146	130	0			76
							161	9									
09	28500	X	21281	-0-	-7219	-0-	21233	2	48	9	Y	44	66	0	4	7	50
10	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	1079	1	23714	3	Y	41	61	0			30
							45	9									
*11	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	1060	1	21963	3	Y	134	118	0			46
							147	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

06	3510	X	2504	-0-	-1006	-0-	115	1	2365	3	Y	22	32	0			8
							24	9									
07	3627	X	2188	-0-	-1439	-0-	111	1	2067	3	Y	8	13	0			3
							1	4	9	9							
08	3317	X	194	-0-	-3123	-0-	20	1	174	3	Y	-0-	3	0			-0-
09	3210	X	2734	-0-	-476	-0-	2188	2	546	9	Y	496	382	0			114
10	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	78	1	1706	3	Y	534	441	0			207
							587	9									
*11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	73	1	1512	3	Y	520	532	0			195
							572	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

06	64950	X	56851	-0-	-8099	-0-	2350	1	54016	3	Y	441	525	0			160
							485	9									
07	67115	X	57839	-0-	-9276	-0-	2680	1	54814	3	Y	279	325	0			114
							38	4	307	9							
08	65100	X	56321	-0-	-8779	-0-	2454	1	53571	3	Y	269	243	0			140
							296	9									
09	60300	X	51254	-0-	-9046	-0-	51163	2	91	9	Y	83	130	0			93
*10	54171	X	54171	-0-	-0-	-0-	2352	1	51728	3	Y	83	121	0			55
							91	9									
*11	52032	X	52032	-0-	-0-	-0-	2391	1	49553	3	Y	80	100	0			35
							88	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	0			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	43	1	1091	3	Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1286	3	Y	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	3	Y	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1110	2	59	9	Y	54	38	0			16
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1234	3	Y	41	39	0			18
							45	9									
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	57	1	1179	3	Y	40	42	0			16
							44	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	58	1	1129	3	Y	42	48	0			15
							46	9									
07	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	61	1	1132	3	Y	30	33	0			12
							4	4	33	9							
08	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	55	1	1070	3	Y	15	19	0			8
							17	9									
09	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	1062	2	8	9	Y	7	4	0			11
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	53	1	1156	3	Y	-0-	11	0			-0-
11	1110	N	676	-0-	-434	-0-	31	1	645	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	44	2	9	9	Y	8	9	0			4
10	217	N	68	-0-	-149	-0-	2	1	38	3	Y	25	20	0			9
							28	9									
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	126	3	Y	4	10	0			3
							4	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8012	-0-	-988	-0-	322	1	7647	3	Y	8	10	0			6
							34	4	9	9							
07	9300	X	8342	-0-	-958	-0-	387	1	7945	3	Y	8	8	0			6
							1	4	9	9							
08	9300	X	8357	-0-	-943	-0-	349	1	7821	3	Y	151	60	0			97
							21	4	166	9							
09	8220	X	7426	-0-	-794	-0-	7424	2	2	9	Y	2	14	0			10
10	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	352	1	7746	3	Y	-0-	10	0			-0-
*11	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	358	1	7426	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

06	7860	X	6923	-0-	-937	-0-	283	1	6631	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
07	8122	X	6896	-0-	-1226	-0-	326	1	6548	3	Y	17	13	0			7
							3	4	19	9							
08	8029	X	5766	-0-	-2263	-0-	257	1	5484	3	Y	23	18	0			12
							25	9									
09	7620	X	4642	-0-	-2978	-0-	4203	2	439	9	Y	399	370	0			142
10	7409	X	1281	-0-	-6128	-0-	42	1	934	3	Y	277	284	0			135
							305	9									
11	6930	X	268	-0-	-6662	-0-	10	1	211	3	Y	43	129	0			49
							47	9									

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

06	1530	X	1464	-0-	-66	-0-	282	1	1182	3	N	-0-	151	1			57
07	1581	X	619	-0-	-962	-0-	250	1	361	3	N	7					64
							8	9									
08	868	X	506	-0-	-362	-0-	122	1	361	3	N	21					85
							23	9									
09	1470	X	377	-0-	-1093	-0-	292	2	85	9	N	77					77
10	1519	X	452	-0-	-1067	-0-	40	1	400	3	N	11					88
							12	9									
11	1470	X	377	-0-	-1093	-0-	46	1	316	3	N	14					102
							15	9									

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	506	-0-	-124	-0-	6	1	490	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	775	N	467	-0-	-308	-0-	6	1	452	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	651	N	582	-0-	-69	-0-	7	1	564	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	5	1	431	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	465	N	324	-0-	-141	-0-	4	1	314	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	570	N	246	-0-	-324	-0-	3	1	239	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2332	-0-	-488	-0-	338	1	1975	3	N	17					56
							19	9									
07	2914	X	2405	-0-	-509	-0-	363	1	2041	3	N	1					57
							1	9									
08	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	305	1	1742	3	N	-0-					57
09	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	320	1	1584	3	N	-0-					57
*10	2418	X	2375	-0-	-43	-0-	307	1	2065	3	N	3					60
							3	9									
*11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	313	1	2025	3	N	27					87
							30	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1680	-0-	-210	-0-	300	1	1358	2	N	20	192	1			42
							22	9									
07	1798	X	1780	-0-	-18	-0-	310	1	1457	2	N	12					54
							13	9									
08	1891	X	1422	-0-	-469	-0-	310	1	1100	2	N	11					65
							12	9									
09	1830	X	1559	-0-	-271	-0-	300	1	1248	2	N	10					75
							11	9									
10	1891	X	1467	-0-	-424	-0-	310	1	1140	2	N	15					90
							17	9									
11	1710	X	1468	-0-	-242	-0-	300	1	1149	2	N	17					107
							19	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4252	2	59	9	N	54					160
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4444	2	56	9	N	51	171	1			40
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4430	2	55	9	N	50					90
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3819	2	48	9	N	44					134
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4594	2	56	9	N	51					185
*11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4306	2	41	9	N	37	175	1			47

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

06	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	98	1	8167	2	Y	147	147	0			6
							3	4	162	9							
07	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	105	1	8235	2	Y	144	143	0			7
							3	4	158	9							
08	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	94	1	7392	2	Y	130	132	0			5
							3	4	143	9							
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	74	1	5912	2	Y	121	121	0			5
							1	4	133	9							
*10	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	100	1	8633	2	Y	142	141	0			6
							2	4	156	9							
*11	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	101	1	7734	2	Y	143	144	0			5
							3	4	157	9							

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	443	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	15	1	1195	2	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
09	450	N	287	-0-	-163	-0-	3	1	278	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	16	1	1400	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
11	1200	N	410	-0-	-790	-0-	5	1	397	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

06	3000	N	2223	-0-	-777	2380	26	1	2153	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
07	3100	N	2322	-0-	-778	1602	29	1	2249	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
08	3100	N	2189	-0-	-911	691	27	1	2119	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
09	2862	N	2171	-0-	-691	-0-	26	1	2099	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	24	1	2112	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
*11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	27	1	2041	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "A" WELL #: 2R RRCID -> 160145 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9097 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

06	55099	X	55099	-0-	-0-	-0-	638	1	53387	2	Y	961	964	0			40
							17	4	1057	9							
07	54878	X	54878	-0-	-0-	-0-	676	1	53165	2	Y	928	923	0			45
							16	4	1021	9							
08	50414	X	50414	-0-	-0-	-0-	618	1	48830	2	Y	860	869	0			36
							20	4	946	9							
09	45559	X	45559	-0-	-0-	-0-	551	1	44014	2	Y	896	894	0			38
							8	4	986	9							
*10	54064	X	43477	-0-	-10587	-0-	488	1	42217	2	Y	692	699	0			31
							11	4	761	9							
11	52320	X	39272	-0-	-13048	-0-	498	1	37988	2	Y	701	706	0			26
							15	4	771	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

06	1890	N	1554	-0-	-336	-0-	18	1	1506	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	29	1	2315	2	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
08	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	22	1	1763	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	24	1	1914	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
*10	2387	N	1728	-0-	-659	-0-	19	1	1679	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	123	1	610	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	142	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	139	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	150	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	156	1	815	2	Y	-0-					-0-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	144	1	715	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	338	1	1681	2	Y	-0-	1	0	-0-
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	340	1	1672	2	Y	-0-			-0-
08	2325	X	1590	-0-	-735	-0-	319	1	1271	2	Y	-0-			-0-
09	2250	X	1586	-0-	-664	-0-	273	1	1313	2	Y	-0-			-0-
10	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	289	1	1509	2	Y	-0-			-0-
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	309	1	1540	2	Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	99	1	491	2	Y	-0-			1
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	88	1	431	2	Y	-0-			1
08	651	N	453	-0-	-198	-0-	91	1	362	2	Y	-0-			1
09	600	N	461	-0-	-139	-0-	79	1	382	2	Y	-0-			1
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	84	1	438	2	Y	-0-			1
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	95	1	473	2	Y	-0-			1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	396	-0-	-204	-0-	66	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	78	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	352	-0-	-113	-0-	71	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	56	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	66	1	342	2	Y	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	74	1	366	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	48	-0-	-102	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	95	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	535 112	1 9	2663	2	N	102	176	0			235
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	681 68	1 9	3352	2	N	62	178	0			119
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	700 69	1 9	2791	2	N	63					182
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	568 77	1 9	2734	2	N	70					252
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	650 220	1 9	3386	2	N	200	175	0			277
*11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	745 107	1 9	3707	2	N	97	179	0			195

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	84	1	420	2	N	-0-					143
07	620	N	487	-0-	-133	-0-	82	1	405	2	N	-0-					143
08	589	N	363	-0-	-226	-0-	73	1	290	2	N	-0-					143
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	88	1	425	2	N	-0-					143
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	80	1	419	2	N	-0-					143
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	88	1	437	2	N	2					145
							2	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

06	2580	X	2356	-0-	-224	-0-	300	1	2011	2	Y	41					42
							45	9									
07	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	288	1	1925	2	Y	31	44	1			29
							34	9									
08	2666	N	1969	-0-	-697	-0-	250	1	1685	2	Y	31	31	1			29
							34	9									
09	2370	N	1916	-0-	-454	-0-	243	1	1639	2	Y	31	28	1			32
							34	9									
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	224	1	2082	2	Y	45	30	1			47
							50	9									
11	1710	N	739	-0-	-971	-0-	88	1	627	2	Y	22	52	1			17
							24	9									

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	218	2	N	3					76
							3	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	126	1	187	2	N	17					93
							19	9									
08	589	N	200	-0-	-389	-0-	22	1	178	2	N	-0-					93
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					93
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	3					96
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					96

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	25	1	2059	2	Y	38	37	0			2
							1	4	42	9							
07	2077	X	1922	-0-	-155	-0-	24	1	1862	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							
08	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	23	1	1782	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
09	2130	X	1763	-0-	-367	-0-	21	1	1703	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
10	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	23	1	1956	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
11	2130	X	1885	-0-	-245	-0-	24	1	1823	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	6	1	504	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	434	X	425	-0-	-9	-0-	5	1	412	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	470	X	470	-0-	-0-	-0-	6	1	455	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	510	X	317	-0-	-193	-0-	4	1	306	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	527	X	459	-0-	-68	-0-	5	1	446	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	510	X	402	-0-	-108	-0-	5	1	389	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

06	4174	X	3608	-0-	-566	-0-	42	1	3496	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	46	1	3610	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	45	1	3521	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	27	1	2131	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
10	2232	X	2163	-0-	-69	-0-	24	1	2099	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
11	2160	X	2023	-0-	-137	-0-	26	1	1957	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	50	1	4215	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	59	1	4672	2	Y	82	81	0			4
							1	4	90	9							
08	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	42	1	3354	2	Y	59	61	0			2
							1	4	65	9							
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	64	1	5123	2	Y	104	102	0			4
							1	4	114	9							
10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	61	1	5310	2	Y	88	88	0			4
							1	4	97	9							
*11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	65	1	4983	2	Y	92	93	0			3
							2	4	101	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4272	-0-	1272	2564	49	1	4139	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
07	6825	X	4261	-0-	-2564	-0-	52	1	4128	2	Y	73	72	0			4
							1	4	80	9							
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	51	1	4032	2	Y	71	72	0			3
							2	4	78	9							
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	48	1	3798	2	Y	77	77	0			3
							1	4	85	9							
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	45	1	3921	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
*11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	48	1	3641	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

06	2961	N	1759	-0-	-1202	-0-	20	1	1704	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	23	1	1841	2	Y	33	32	0			2
							1	4	36	9							
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	23	1	1838	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	22	1	1724	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	22	1	1863	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
11	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	21	1	1590	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	33	1	2762	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	36	1	2850	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
08	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	33	1	2618	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	31	1	2493	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	28	1	2434	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
11	2370	N	2164	-0-	-206	-0-	27	1	2094	2	Y	38	39	0			1
							1	4	42	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	44	1	3682	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	48	1	3762	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
08	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	44	1	3479	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	43	1	3469	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
10	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	40	1	3481	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
11	3540	X	3385	-0-	-155	-0-	43	1	3275	2	Y	60	61	0			2
							1	4	66	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	27	1	2250	2	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	28	1	2174	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	26	1	2015	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	22	1	1797	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	20	1	1743	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	19	1	1481	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

06	39660	X	5896	-0-	-33764	-0-	68	1	5713	2	Y	103	104	0			4
							2	4	113	9							
07	40982	X	5193	-0-	-35789	-0-	64	1	5030	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
08	40982	X	4424	-0-	-36558	-0-	54	1	4284	2	Y	76	77	0			3
							2	4	84	9							
09	23040	X	3756	-0-	-19284	-0-	45	1	3629	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
10	6944	X	3493	-0-	-3451	-0-	39	1	3392	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							
11	5910	X	3140	-0-	-2770	-0-	40	1	3037	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2372	-0-	-568	-0-	27	1	2298	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	58	1	4566	2	Y	80	78	0			4
							1	4	88	9							
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	51	1	4044	2	Y	71	72	0			3
							2	4	78	9							
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	45	1	3567	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	41	1	3517	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
*11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	44	1	3351	2	Y	61	62	0			2
							1	4	67	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	5	1	366	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	2	1	181	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	136	1	11370	2	Y	205	206	0			9
							4	4	226	9							
07	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	130	1	10202	2	Y	178	178	0			9
							3	4	196	9							
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	131	1	10345	2	Y	182	183	0			8
							4	4	200	9							
09	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	121	1	9669	2	Y	196	196	0			8
							2	4	216	9							
*10	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	110	1	9491	2	Y	156	157	0			7
							2	4	172	9							
*11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	115	1	8772	2	Y	162	163	0			6
							4	4	178	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	18	1	1470	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	19	1	1503	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	15	1	1145	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	1530	N	865	-0-	-665	-0-	10	1	836	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
10	1550	N	866	-0-	-684	-0-	10	1	841	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	17	1	1275	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

06	2460	X	51	-0-	-2409	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	2542	X	38	-0-	-2504	-0-	37	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	2418	X	43	-0-	-2375	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1260	X	49	-0-	-1211	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	64	1	5392	2	Y	97	97	0			4
							2	4	107	9							
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	67	1	5253	2	Y	91	91	0			4
							2	4	100	9							
08	5456	X	5307	-0-	-149	-0-	65	1	5140	2	Y	91	91	0			4
							2	4	100	9							
09	5280	X	4116	-0-	-1164	-0-	50	1	3977	2	Y	80	81	0			3
							1	4	88	9							
10	5456	X	2090	-0-	-3366	-0-	23	1	2030	2	Y	33	35	0			1
							1	4	36	9							
*11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	74	1	5649	2	Y	105	102	0			4
							2	4	116	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	31	1	2560	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
07	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	32	1	2504	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
08	2914	X	2453	-0-	-461	-0-	30	1	2376	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
09	2820	X	2350	-0-	-470	-0-	28	1	2271	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
10	2821	X	1561	-0-	-1260	-0-	18	1	1515	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
11	2640	X	2554	-0-	-86	-0-	32	1	2470	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	51	1	4231	2	Y	76	77	0			3
							1	4	84	9							
07	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	34	1	2700	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
08	3720	X	2626	-0-	-1094	-0-	32	1	2543	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
09	3600	X	2521	-0-	-1079	-0-	30	1	2437	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
10	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	33	1	2839	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
11	3600	X	2717	-0-	-883	-0-	34	1	2628	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	128	1	10741	2	Y	194	194	0			8
							3	4	213	9							
07	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	140	1	11037	2	Y	192	191	0			9
							3	4	211	9							
08	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	135	1	10627	2	Y	188	189	0			8
							4	4	207	9							
09	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	125	1	10001	2	Y	204	203	0			9
							2	4	224	9							
*10	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	117	1	10126	2	Y	165	167	0			7
							3	4	182	9							
*11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	125	1	9533	2	Y	177	177	0			7
							4	4	195	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	25	1	2084	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	27	1	2162	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
08	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	27	1	2098	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
09	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	23	1	1867	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*10	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	21	1	1787	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
11	2100	N	1896	-0-	-204	-0-	24	1	1834	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	30	1	2499	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	33	1	2603	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	31	1	2467	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	29	1	2357	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
10	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	25	1	2192	2	Y	36	36	0			2
							1	4	40	9							
*11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	30	1	2305	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16650	X	14654	-0-	-1996	-0-	170	1	14197	2	Y	256	256	0			11
							5	4	282	9							
07	17205	X	15486	-0-	-1719	-0-	191	1	15002	2	Y	262	260	0			13
							5	4	288	9							
08	17205	X	14919	-0-	-2286	-0-	183	1	14451	2	Y	254	256	0			11
							6	4	279	9							
09	16650	X	15240	-0-	-1410	-0-	184	1	14723	2	Y	300	298	0			13
							3	4	330	9							
*10	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	185	1	16019	2	Y	263	264	0			12
							4	4	289	9							
*11	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	213	1	16263	2	Y	300	301	0			11
							7	4	330	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	8	1	705	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	9	1	677	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	8	1	618	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
09	720	N	139	-0-	-581	-0-	2	1	134	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2439	-0-	-801	-0-	28	1	2363	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	38	1	3022	2	Y	53	52	0			3
							1	4	58	9							
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	49	1	3850	2	Y	68	68	0			3
							2	4	75	9							
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	43	1	3424	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	41	1	3503	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
11	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	40	1	3083	2	Y	56	57	0			2
							1	4	62	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2144	-0-	-856	2383	25	1	2076	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
07	3100	N	1880	-0-	-1220	1163	23	1	1821	2	Y	32	32	0			2
							1	4	35	9							
08	3100	N	2023	-0-	-1077	86	25	1	1960	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
09	2113	N	2027	-0-	-86	-0-	24	1	1958	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	23	1	1959	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	24	1	1816	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37440	X	10724	-0-	-26716	-0-	124	1	10391	2	Y	187	188	0			8
							3	4	206	9							
07	27838	X	9258	-0-	-18580	-0-	114	1	8968	2	Y	157	157	0			8
							3	4	173	9							
08	16492	X	8887	-0-	-7605	-0-	109	1	8608	2	Y	151	153	0			6
							4	4	166	9							
09	15420	X	8126	-0-	-7294	-0-	98	1	7851	2	Y	160	159	0			7
							1	4	176	9							
*10	12369	X	7616	-0-	-4753	-0-	85	1	7396	2	Y	121	123	0			5
							2	4	133	9							
11	10710	X	6862	-0-	-3848	-0-	87	1	6637	2	Y	123	123	0			5
							3	4	135	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	X	18	-0-	-1242	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	23	1	1900	2	Y	33	34	0			1
							1	4	36	9							
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	20	1	1586	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	32	1	2524	2	Y	45	44	0			2
							1	4	50	9							
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	23	1	1877	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	24	1	2036	2	Y	33	34	0			1
							1	4	36	9							
*11	3000	N	5653	-0-	2653	2653	72	1	5467	2	Y	102	99	0			4
							2	4	112	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	13	1	1095	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	14	1	1086	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	14	1	1112	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	1140	N	305	-0-	-835	-0-	4	1	294	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
10	1116	N	954	-0-	-162	-0-	11	1	925	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
11	1110	N	926	-0-	-184	-0-	12	1	895	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	966	-0-	-534	-0-	11	1	936	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	32	1	2488	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	28	1	2244	2	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	25	1	2033	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	23	1	2022	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	25	1	1935	2	Y	36	36	0			1
							1	4	40	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	18	1	1513	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	21	1	1681	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
08	1891	N	1548	-0-	-343	-0-	19	1	1498	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
09	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	18	1	1408	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
10	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	15	1	1302	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
11	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	16	1	1258	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	44	-0-	-196	-0-	1	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	57	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	5041	-0-	-2159	-0-	58	1	4884	2	Y	88	88	0	4
							2	4	97	9					
07	5921	X	4637	-0-	-1284	-0-	57	1	4493	2	Y	78	78	0	4
							1	4	86	9					
08	5921	X	3614	-0-	-2307	-0-	44	1	3501	2	Y	62	63	0	3
							1	4	68	9					
09	5730	X	3011	-0-	-2719	-0-	36	1	2909	2	Y	59	59	0	3
							1	4	65	9					
*10	5549	X	2813	-0-	-2736	-0-	32	1	2732	2	Y	44	45	0	2
							1	4	48	9					
11	5040	X	3022	-0-	-2018	-0-	38	1	2924	2	Y	54	54	0	2
							1	4	59	9					

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	690	-0-	-360	-0-	8	1	668	2	Y	13	12	0	1
							14	9							
07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	9	1	675	2	Y	12	12	0	1
							13	9							
08	682	X	573	-0-	-109	-0-	7	1	556	2	Y	9	10	0	-0-
							10	9							
09	690	X	387	-0-	-303	-0-	5	1	373	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
10	713	X	422	-0-	-291	-0-	5	1	409	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
11	690	X	387	-0-	-303	-0-	5	1	374	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	18	1	1545	2	Y	28	27	0	1
							31	9							
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	28	1	2207	2	Y	39	38	0	2
							1	4	43	9					
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	11	1	879	2	Y	16	17	0	1
							18	9							
09	1590	N	964	-0-	-626	-0-	12	1	931	2	Y	19	19	0	1
							21	9							
10	2294	X	598	-0-	-1696	-0-	7	1	581	2	Y	9	10	0	-0-
							10	9							
11	2220	X	607	-0-	-1613	-0-	8	1	587	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	137	1	11456	2	Y	207	207	0	9
							4	4	228	9					
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	149	1	11731	2	Y	204	203	0	10
							4	4	224	9					
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	144	1	11358	2	Y	200	202	0	8
							5	4	220	9					
09	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	136	1	10834	2	Y	220	219	0	9
							2	4	242	9					
*10	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	127	1	10996	2	Y	181	182	0	8
							3	4	199	9					
*11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	138	1	10523	2	Y	194	195	0	7
							4	4	213	9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	94	1	7893	2	Y	142	142	0			6
							3	4	156	9							
07	8401	X	8390	-0-	-11	-0-	103	1	8129	2	Y	142	141	0			7
							2	4	156	9							
08	8401	X	8139	-0-	-262	-0-	100	1	7883	2	Y	139	140	0			6
							3	4	153	9							
09	8130	X	7955	-0-	-175	-0-	96	1	7685	2	Y	157	156	0			7
							1	4	173	9							
*10	8401	X	8005	-0-	-396	-0-	90	1	7773	2	Y	127	128	0			6
							2	4	140	9							
11	8130	X	7713	-0-	-417	-0-	98	1	7461	2	Y	137	138	0			5
							3	4	151	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	119	1	9941	2	Y	178	179	0			7
							3	4	196	9							
07	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	125	1	9858	2	Y	172	171	0			8
							3	4	189	9							
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	117	1	9225	2	Y	163	164	0			7
							4	4	179	9							
09	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	107	1	8533	2	Y	173	173	0			7
							2	4	190	9							
*10	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	102	1	8800	2	Y	144	145	0			6
							2	4	158	9							
*11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	109	1	8310	2	Y	154	154	0			6
							3	4	169	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	56	1	4665	2	Y	83	84	0			3
							1	4	91	9							
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	59	1	4631	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	60	1	4759	2	Y	84	84	0			4
							2	4	92	9							
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	52	1	4131	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
*10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	48	1	4169	2	Y	68	69	0			3
							1	4	75	9							
*11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	56	1	4272	2	Y	79	79	0			3
							2	4	87	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	113	1	9414	2	Y	170	170	0			7
							3	4	187	9							
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	123	1	9706	2	Y	169	168	0			8
							3	4	186	9							
08	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	117	1	9239	2	Y	163	164	0			7
							4	4	179	9							
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	106	1	8503	2	Y	172	172	0			7
							2	4	189	9							
*10	8587	X	8169	-0-	-418	-0-	92	1	7931	2	Y	131	132	0			6
							2	4	144	9							
*11	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	110	1	8426	2	Y	156	156	0			6
							3	4	172	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	925	N	925	-0-		-0-	-0-	11	1	896	2	Y	16	16	0			1
								18	9									
07	948	N	948	-0-		-0-	-0-	12	1	918	2	Y	16	16	0			1
								18	9									
08	930	N	908	-0-		-22	-0-	11	1	879	2	Y	16	16	0			1
								18	9									
09	900	N	835	-0-		-65	-0-	10	1	807	2	Y	16	16	0			1
								18	9									
10	930	N	854	-0-		-76	-0-	10	1	829	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
11	870	N	825	-0-		-45	-0-	10	1	798	2	Y	15	15	0			1
								17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9126	X	9126	-0-		-0-	-0-	106	1	8842	2	Y	159	160	0			7
								3	4	175	9							
07	9982	X	9982	-0-		-0-	-0-	123	1	9671	2	Y	168	167	0			8
								3	4	185	9							
08	8556	X	8187	-0-		-369	-0-	100	1	7930	2	Y	140	142	0			6
								3	4	154	9							
09	10130	X	10130	-0-		-0-	-0-	122	1	9787	2	Y	199	197	0			8
								2	4	219	9							
*10	8556	X	8293	-0-		-263	-0-	93	1	8053	2	Y	132	134	0			6
								2	4	145	9							
*11	8364	X	8364	-0-		-0-	-0-	106	1	8090	2	Y	150	150	0			6
								3	4	165	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3116	-0-		-1684	-0-	36	1	3018	2	Y	55	56	0			2
								1	4	61	9							
07	4960	X	3318	-0-		-1642	-0-	41	1	3213	2	Y	57	56	0			3
								1	4	63	9							
08	4743	X	3339	-0-		-1404	-0-	41	1	3235	2	Y	56	57	0			2
								1	4	62	9							
09	4590	X	3642	-0-		-948	-0-	44	1	3518	2	Y	72	71	0			3
								1	4	79	9							
10	4743	X	2382	-0-		-2361	-0-	27	1	2312	2	Y	38	39	0			2
								1	4	42	9							
11	3240	X	2767	-0-		-473	-0-	35	1	2677	2	Y	49	49	0			2
								1	4	54	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	14	1	1207	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
07	1333	N	1200	-0-		-133	-0-	15	1	1163	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
08	1302	N	652	-0-		-650	-0-	8	1	632	2	Y	11	12	0			-0-
								12	9									
09	1260	N	303	-0-		-957	-0-	4	1	292	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
10	1209	N	525	-0-		-684	-0-	6	1	510	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
11	630	N	513	-0-		-117	-0-	7	1	496	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

06	7200	X	4078	-0-	-3122	-0-	47	1	3952	2	Y	71	72	0			3
							1	4	78	9							
07	7440	X	3927	-0-	-3513	-0-	48	1	3805	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
08	7440	X	3988	-0-	-3452	-0-	49	1	3862	2	Y	68	68	0			3
							2	4	75	9							
09	7200	X	3783	-0-	-3417	-0-	46	1	3655	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
10	4867	X	3873	-0-	-994	-0-	43	1	3761	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
11	4080	X	3760	-0-	-320	-0-	48	1	3638	2	Y	66	67	0			2
							1	4	73	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

06	270	N	185	-0-	-85	-0-	2	1	180	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	180	N	33	-0-	-147	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	21	1	1745	2	Y	31	32	0			1
							1	4	34	9							
07	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	22	1	1768	2	Y	32	31	0			2
							1	4	35	9							
08	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	25	1	1945	2	Y	33	34	0			1
							1	4	36	9							
09	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	19	1	1515	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	31	1	2661	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							
*11	3000	N	6378	-0-	3378	3378	81	1	6170	2	Y	114	112	0			4
							2	4	125	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	61	1	5066	2	Y	91	88	0			4
							2	4	100	9							
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	65	1	5115	2	Y	89	89	0			4
							2	4	98	9							
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	55	1	4316	2	Y	76	77	0			3
							2	4	84	9							
09	5220	X	1888	-0-	-3332	-0-	23	1	1823	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
*10	5394	X	4348	-0-	-1046	-0-	49	1	4222	2	Y	69	68	0			3
							1	4	76	9							
11	5220	X	3504	-0-	-1716	-0-	44	1	3391	2	Y	62	63	0			2
							1	4	68	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	22	1	1849	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	13	1	1044	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	21	1	1697	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
09	3000	N	3130	-0-	130	130	38	1	3023	2	Y	62	60	0			3
							1	4	68	9							
*10	2795	N	2665	-0-	-130	-0-	30	1	2588	2	Y	42	43	0			2
							1	4	46	9							
*11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	36	1	2725	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	9702	-0-	-3108	-0-	112	1	9401	2	Y	169	169	0			7
							3	4	186	9							
07	10602	X	10543	-0-	-59	-0-	130	1	10213	2	Y	179	177	0			9
							3	4	197	9							
08	10385	X	9694	-0-	-691	-0-	119	1	9389	2	Y	165	167	0			7
							4	4	182	9							
09	10050	X	9480	-0-	-570	-0-	115	1	9158	2	Y	186	185	0			8
							2	4	205	9							
*10	10540	X	9648	-0-	-892	-0-	108	1	9369	2	Y	154	155	0			7
							2	4	169	9							
11	10200	X	9149	-0-	-1051	-0-	116	1	8850	2	Y	163	164	0			6
							4	4	179	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2525	-0-	-715	-0-	29	1	2447	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
07	3348	X	2867	-0-	-481	-0-	35	1	2778	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
08	3038	X	2579	-0-	-459	-0-	32	1	2498	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
09	2940	X	2262	-0-	-678	-0-	27	1	2187	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
10	2914	X	2339	-0-	-575	-0-	26	1	2271	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
11	2760	X	2076	-0-	-684	-0-	26	1	2009	2	Y	36	37	0			1
							1	4	40	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	45	1	3801	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	51	1	4053	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	52	1	4143	2	Y	73	73	0			3
							2	4	80	9							
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	49	1	3913	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	46	1	3978	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
*11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	50	1	3798	2	Y	70	70	0			3
							2	4	77	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	168	1	14014	2	Y	252	253	0			10
							4	4	277	9							
07	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	158	1	12412	2	Y	218	217	0			11
							4	4	240	9							
08	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	171	1	13516	2	Y	238	239	0			10
							6	4	262	9							
09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	134	1	10707	2	Y	218	219	0			9
							2	4	240	9							
*10	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	146	1	12622	2	Y	207	207	0			9
							3	4	228	9							
*11	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	176	1	13431	2	Y	248	248	0			9
							5	4	273	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	37	1	3081	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
07	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	36	1	2832	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
08	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	40	1	3171	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
09	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	38	1	3037	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
*10	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	38	1	3265	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
11	3180	X	3160	-0-	-20	-0-	40	1	3056	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	66	1	5518	2	Y	100	100	0			4
							2	4	110	9							
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	67	1	5288	2	Y	92	92	0			4
							2	4	101	9							
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	71	1	5619	2	Y	99	99	0			4
							2	4	109	9							
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	69	1	5549	2	Y	113	112	0			5
							1	4	124	9							
*10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	65	1	5640	2	Y	92	93	0			4
							1	4	101	9							
*11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	72	1	5516	2	Y	102	102	0			4
							2	4	112	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	29	1	2439	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	33	1	2569	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	31	1	2417	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	31	1	2511	2	Y	51	51	0			2
							56	9									
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	29	1	2538	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
*11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	32	1	2409	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	40	1	3333	2	Y	60	59	0			2
							1	4	66	9							
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	44	1	3498	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	40	1	3170	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							
09	2520	X	2450	-0-	-70	-0-	30	1	2367	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	30	1	2581	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
*11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	37	1	2826	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	224	1	18727	2	Y	337	338	0			14
							6	4	371	9							
07	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	245	1	19304	2	Y	337	335	0			16
							6	4	371	9							
08	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	233	1	18369	2	Y	324	326	0			14
							8	4	356	9							
09	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	215	1	17175	2	Y	349	348	0			15
							3	4	384	9							
*10	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	202	1	17442	2	Y	286	288	0			13
							5	4	315	9							
*11	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	221	1	16844	2	Y	311	312	0			12
							7	4	342	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

06	37440	X	10724	-0-	-26716	-0-	124	1	10391	2	Y	187	188	0			8
							3	4	206	9							
07	27838	X	9258	-0-	-18580	-0-	114	1	8968	2	Y	157	157	0			8
							3	4	173	9							
08	16492	X	8887	-0-	-7605	-0-	109	1	8608	2	Y	151	153	0			6
							4	4	166	9							
09	15420	X	8126	-0-	-7294	-0-	98	1	7851	2	Y	160	159	0			7
							1	4	176	9							
*10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	85	1	7396	2	Y	121	123	0			5
							2	4	133	9							
*11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	87	1	6637	2	Y	123	123	0			5
							3	4	135	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

06	330	N	290	-0-	-40	-0-	3	1	281	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	600	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	434	N	307	-0-	-127	-0-	4	1	297	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	304	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	620	N	381	-0-	-239	-0-	4	1	370	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	3	1	229	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	34	1	2840	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	35	1	2750	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	37	1	2940	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	36	1	2859	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	33	1	2839	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
*11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	33	1	2484	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	127	1	10604	2	Y	191	192	0			8
							3	4	210	9							
07	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	132	1	10406	2	Y	182	181	0			9
							3	4	200	9							
08	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	123	1	9746	2	Y	171	173	0			7
							4	4	188	9							
09	9630	X	9491	-0-	-139	-0-	115	1	9168	2	Y	187	186	0			8
							2	4	206	9							
*10	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	113	1	9787	2	Y	160	161	0			7
							3	4	176	9							
*11	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	125	1	9550	2	Y	177	177	0			7
							4	4	195	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	106	1	8896	2	Y	161	160	0			7
							3	4	177	9							
07	8525	X	7088	-0-	-1437	-0-	87	1	6867	2	Y	120	121	0			6
							2	4	132	9							
08	8525	X	6860	-0-	-1665	-0-	84	1	6644	2	Y	117	118	0			5
							3	4	129	9							
09	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	103	1	8194	2	Y	167	165	0			7
							2	4	184	9							
*10	8525	X	7735	-0-	-790	-0-	87	1	7511	2	Y	123	125	0			5
							2	4	135	9							
11	8250	X	6397	-0-	-1853	-0-	81	1	6187	2	Y	115	116	0			4
							2	4	127	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5896	-0-	-764	-0-	68	1	5713	2	Y	103	104	0			4
							2	4	113	9							
07	6882	X	5193	-0-	-1689	-0-	64	1	5030	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
08	6882	X	4424	-0-	-2458	-0-	54	1	4284	2	Y	76	77	0			3
							2	4	84	9							
09	6660	X	3756	-0-	-2904	-0-	45	1	3629	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
10	6944	X	3493	-0-	-3451	-0-	39	1	3392	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							
11	5910	X	3140	-0-	-2770	-0-	40	1	3037	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500	X	7249	-0-	-251	-0-	84	1	7024	2	Y	126	127	0			5
							2	4	139	9							
07	7750	X	7420	-0-	-330	-0-	91	1	7188	2	Y	126	125	0			6
							2	4	139	9							
08	7750	X	7000	-0-	-750	-0-	86	1	6780	2	Y	119	120	0			5
							3	4	131	9							
09	7500	X	6567	-0-	-933	-0-	79	1	6345	2	Y	129	129	0			5
							1	4	142	9							
10	7626	X	6834	-0-	-792	-0-	77	1	6635	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							
11	7260	X	6435	-0-	-825	-0-	82	1	6223	2	Y	115	116	0			4
							3	4	127	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6752	-0-		-88	-0-	78	1	6542	2	Y	118	118	0			5
								2	4	130	9							
07	7068	X	6857	-0-		-211	-0-	84	1	6643	2	Y	116	115	0			6
								2	4	128	9							
08	7068	X	6628	-0-		-440	-0-	81	1	6420	2	Y	113	114	0			5
								3	4	124	9							
09	6840	X	6236	-0-		-604	-0-	75	1	6026	2	Y	122	122	0			5
								1	4	134	9							
*10	7068	X	6335	-0-		-733	-0-	71	1	6150	2	Y	102	102	0			5
								2	4	112	9							
11	6750	X	6066	-0-		-684	-0-	77	1	5868	2	Y	108	109	0			4
								2	4	119	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10289	X	10289	-0-		-0-	-0-	119	1	9970	2	Y	179	180	0			7
								3	4	197	9							
07	7033	X	7033	-0-		-0-	-0-	87	1	6812	2	Y	120	121	0			6
								2	4	132	9							
08	9401	X	9401	-0-		-0-	-0-	115	1	9106	2	Y	160	159	0			7
								4	4	176	9							
09	8650	X	8650	-0-		-0-	-0-	105	1	8356	2	Y	170	170	0			7
								2	4	187	9							
*10	8878	X	8878	-0-		-0-	-0-	100	1	8621	2	Y	141	142	0			6
								2	4	155	9							
*11	8264	X	8264	-0-		-0-	-0-	105	1	7994	2	Y	147	148	0			5
								3	4	162	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3232	-0-		-218	-0-	37	1	3132	2	Y	56	56	0			2
								1	4	62	9							
07	3441	X	3322	-0-		-119	-0-	41	1	3217	2	Y	57	56	0			3
								1	4	63	9							
08	3379	X	3171	-0-		-208	-0-	39	1	3072	2	Y	54	55	0			2
								1	4	59	9							
09	3270	X	2931	-0-		-339	-0-	35	1	2832	2	Y	57	57	0			2
								1	4	63	9							
10	3348	X	3063	-0-		-285	-0-	34	1	2974	2	Y	49	49	0			2
								1	4	54	9							
11	3240	X	2983	-0-		-257	-0-	38	1	2886	2	Y	53	53	0			2
								1	4	58	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	775	-0-		-4985	-0-	9	1	751	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
07	5952	X	912	-0-		-5040	-0-	11	1	884	2	Y	15	15	0			1
								17	9									
08	2480	X	799	-0-		-1681	-0-	10	1	774	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
09	2400	X	848	-0-		-1552	-0-	10	1	819	2	Y	17	17	0			1
								19	9									
10	930	X	828	-0-		-102	-0-	9	1	805	2	Y	13	13	0			1
								14	9									
11	870	X	673	-0-		-197	-0-	9	1	652	2	Y	11	12	0			-0-
								12	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	3015	-0-		-345	-0-	35	1	2921	2	Y	53	53	0			2
								1	4	58	9							
07	3286	X	2831	-0-		-455	-0-	35	1	2742	2	Y	48	48	0			2
								1	4	53	9							
08	3286	X	2912	-0-		-374	-0-	36	1	2820	2	Y	50	50	0			2
								1	4	55	9							
09	3180	X	2932	-0-		-248	-0-	35	1	2833	2	Y	57	57	0			2
								1	4	63	9							
10	3131	X	2950	-0-		-181	-0-	33	1	2864	2	Y	47	47	0			2
								1	4	52	9							
11	3030	X	2158	-0-		-872	-0-	27	1	2088	2	Y	38	39	0			1
								1	4	42	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2851	X	2851	-0-		-0-	-0-	33	1	2762	2	Y	50	50	0			2
								1	4	55	9							
07	2941	X	2941	-0-		-0-	-0-	36	1	2850	2	Y	49	49	0			2
								1	4	54	9							
08	2790	X	2704	-0-		-86	-0-	33	1	2618	2	Y	47	47	0			2
								1	4	52	9							
09	2850	X	2580	-0-		-270	-0-	31	1	2493	2	Y	51	51	0			2
								56	9									
10	2945	X	2507	-0-		-438	-0-	28	1	2434	2	Y	40	40	0			2
								1	4	44	9							
11	2850	X	2164	-0-		-686	-0-	27	1	2094	2	Y	38	39	0			1
								1	4	42	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5475	X	5475	-0-		-0-	-0-	63	1	5304	2	Y	96	96	0			4
								2	4	106	9							
07	5688	X	5688	-0-		-0-	-0-	70	1	5510	2	Y	96	95	0			5
								2	4	106	9							
08	5425	X	4789	-0-		-636	-0-	59	1	4639	2	Y	81	83	0			3
								2	4	89	9							
09	5400	X	5188	-0-		-212	-0-	63	1	5012	2	Y	102	101	0			4
								1	4	112	9							
10	6777	X	6777	-0-		-0-	-0-	76	1	6579	2	Y	109	108	0			5
								2	4	120	9							
*11	8143	X	8143	-0-		-0-	-0-	103	1	7877	2	Y	145	145	0			5
								3	4	160	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10615	X	10615	-0-		-0-	-0-	123	1	10285	2	Y	185	186	0			8
								3	4	204	9							
07	11313	X	11313	-0-		-0-	-0-	139	1	10961	2	Y	191	190	0			9
								3	4	210	9							
08	10818	X	10818	-0-		-0-	-0-	133	1	10477	2	Y	185	186	0			8
								4	4	204	9							
09	10527	X	10527	-0-		-0-	-0-	127	1	10170	2	Y	207	206	0			9
								2	4	228	9							
*10	10521	X	10521	-0-		-0-	-0-	118	1	10216	2	Y	167	169	0			7
								3	4	184	9							
*11	10287	X	10287	-0-		-0-	-0-	130	1	9951	2	Y	184	184	0			7
								4	4	202	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	204	1	17030	2	Y	307	307	0			13
							5	4	338	9							
07	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	208	1	16367	2	Y	286	285	0			14
							5	4	315	9							
08	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	200	1	15795	2	Y	278	280	0			12
							7	4	306	9							
09	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	174	1	13931	2	Y	283	283	0			12
							3	4	311	9							
*10	14880	X	14117	-0-	-763	-0-	158	1	13707	2	Y	225	227	0			10
							4	4	248	9							
*11	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	185	1	14112	2	Y	261	261	0			10
							6	4	287	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	156	1	13062	2	Y	235	233	0			10
							4	4	259	9							
07	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	170	1	13385	2	Y	233	232	0			11
							4	4	256	9							
08	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	153	1	12052	2	Y	213	215	0			9
							5	4	234	9							
09	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	135	1	10818	2	Y	220	220	0			9
							2	4	242	9							
*10	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	135	1	11710	2	Y	193	193	0			9
							3	4	212	9							
*11	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	142	1	10871	2	Y	200	202	0			7
							4	4	220	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8070	X	7284	-0-	-786	-0-	84	1	7059	2	Y	126	127	0			5
							2	4	139	9							
07	7874	X	7463	-0-	-411	-0-	92	1	7230	2	Y	126	125	0			6
							2	4	139	9							
08	7533	X	7130	-0-	-403	-0-	87	1	6906	2	Y	122	123	0			5
							3	4	134	9							
09	7290	X	7056	-0-	-234	-0-	85	1	6817	2	Y	139	138	0			6
							1	4	153	9							
*10	7533	X	7345	-0-	-188	-0-	82	1	7132	2	Y	117	118	0			5
							2	4	129	9							
11	7290	X	7120	-0-	-170	-0-	90	1	6886	2	Y	128	128	0			5
							3	4	141	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	7738	-0-	-662	-0-	90	1	7496	2	Y	136	136	0			6
							2	4	150	9							
07	8680	X	8212	-0-	-468	-0-	101	1	7956	2	Y	139	138	0			7
							2	4	153	9							
08	8680	X	7568	-0-	-1112	-0-	93	1	7331	2	Y	128	130	0			5
							3	4	141	9							
09	8400	X	6815	-0-	-1585	-0-	82	1	6583	2	Y	135	134	0			6
							1	4	149	9							
*10	8525	X	6866	-0-	-1659	-0-	77	1	6667	2	Y	109	110	0			5
							2	4	120	9							
11	7950	X	7061	-0-	-889	-0-	90	1	6829	2	Y	126	126	0			5
							3	4	139	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	79	1	6625	2	Y	120	120	0			5
							2	4	132	9							
07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	89	1	7026	2	Y	123	122	0			6
							2	4	135	9							
08	5425	X	4595	-0-	-830	-0-	56	1	4451	2	Y	78	81	0			3
							2	4	86	9							
09	5250	X	3668	-0-	-1582	-0-	44	1	3544	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	80	1	6932	2	Y	114	112	0			5
							2	4	125	9							
*11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	78	1	5938	2	Y	110	111	0			4
							2	4	121	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12900	X	12880	-0-	-20	-0-	149	1	12481	2	Y	224	225	0			9
							4	4	246	9							
07	13330	X	13136	-0-	-194	-0-	162	1	12725	2	Y	223	221	0			11
							4	4	245	9							
08	13330	X	12585	-0-	-745	-0-	154	1	12191	2	Y	214	216	0			9
							5	4	235	9							
09	12900	X	11909	-0-	-991	-0-	144	1	11506	2	Y	234	233	0			10
							2	4	257	9							
*10	13330	X	12038	-0-	-1292	-0-	135	1	11689	2	Y	192	193	0			9
							3	4	211	9							
11	12870	X	11623	-0-	-1247	-0-	147	1	11243	2	Y	207	208	0			8
							5	4	228	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	45	1	3756	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	55	1	4323	2	Y	76	75	0			4
							1	4	84	9							
08	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	51	1	4006	2	Y	70	71	0			3
							2	4	77	9							
09	4260	X	3808	-0-	-452	-0-	46	1	3678	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
10	4402	X	3328	-0-	-1074	-0-	37	1	3232	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
11	4260	X	2916	-0-	-1344	-0-	37	1	2820	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	11485	-0-		-1085	-0-	133	1	11128	2	Y	200	201	0			8
								4	4	220	9							
07	12803	X	11822	-0-		-981	-0-	146	1	11452	2	Y	201	199	0			10
								3	4	221	9							
08	12493	X	10873	-0-		-1620	-0-	133	1	10532	2	Y	185	187	0			8
								4	4	204	9							
09	12090	X	10099	-0-		-1991	-0-	122	1	9757	2	Y	198	198	0			8
								2	4	218	9							
*10	12183	X	10132	-0-		-2051	-0-	114	1	9837	2	Y	162	163	0			7
								3	4	178	9							
11	11490	X	9674	-0-		-1816	-0-	123	1	9357	2	Y	173	174	0			6
								4	4	190	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16080	X	15450	-0-		-630	-0-	179	1	14970	2	Y	269	270	0			11
								5	4	296	9							
07	16616	X	15553	-0-		-1063	-0-	191	1	15068	2	Y	263	261	0			13
								5	4	289	9							
08	16616	X	14999	-0-		-1617	-0-	184	1	14527	2	Y	256	258	0			11
								6	4	282	9							
09	16080	X	14224	-0-		-1856	-0-	172	1	13742	2	Y	279	278	0			12
								3	4	307	9							
*10	16244	X	14617	-0-		-1627	-0-	164	1	14194	2	Y	232	234	0			10
								4	4	255	9							
11	15450	X	13965	-0-		-1485	-0-	177	1	13508	2	Y	250	251	0			9
								5	4	275	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	1765	-0-		-1955	-0-	20	1	1711	2	Y	30	31	0			1
								1	4	33	9							
07	3844	X	647	-0-		-3197	-0-	8	1	626	2	Y	12	12	0			1
								13	9									
08	3689	X	849	-0-		-2840	-0-	10	1	824	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
09	2610	X	626	-0-		-1984	-0-	8	1	605	2	Y	12	12	0			1
								13	9									
*10	2387	X	632	-0-		-1755	-0-	7	1	615	2	Y	9	10	0			-0-
								10	9									
11	1770	X	706	-0-		-1064	-0-	9	1	683	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7268	-0-	-652	-0-	84	1	7043	2	Y	126	127	0			5
							2	4	139	9							
07	8184	X	7315	-0-	-869	-0-	90	1	7087	2	Y	124	123	0			6
							2	4	136	9							
08	7874	X	7340	-0-	-534	-0-	90	1	7109	2	Y	125	126	0			5
							3	4	138	9							
09	7620	X	6865	-0-	-755	-0-	83	1	6632	2	Y	135	134	0			6
							1	4	149	9							
*10	7688	X	6745	-0-	-943	-0-	76	1	6549	2	Y	107	108	0			5
							2	4	118	9							
11	7260	X	6381	-0-	-879	-0-	81	1	6173	2	Y	114	115	0			4
							2	4	125	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	78	1	6558	2	Y	118	118	0			5
							2	4	130	9							
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	84	1	6629	2	Y	116	115	0			6
							2	4	128	9							
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	79	1	6275	2	Y	110	111	0			5
							3	4	121	9							
09	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	52	1	4158	2	Y	85	86	0			4
							1	4	94	9							
*10	5208	X	22	-0-	-5186	-0-	22	2			Y	-0-	4	0			-0-
11	5040	X	8	-0-	-5032	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	64	1	5384	2	Y	97	97	0			4
							2	4	107	9							
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	73	1	5756	2	Y	101	100	0			5
							2	4	111	9							
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	72	1	5657	2	Y	99	100	0			4
							2	4	109	9							
09	5520	X	5424	-0-	-96	-0-	66	1	5239	2	Y	107	106	0			5
							1	4	118	9							
*10	5704	X	5550	-0-	-154	-0-	62	1	5390	2	Y	88	89	0			4
							1	4	97	9							
11	5520	X	4993	-0-	-527	-0-	63	1	4830	2	Y	89	90	0			3
							2	4	98	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18930	X	15756	-0-	-3174	-0-	183	1	15267	2	Y	274	277	0			11
							5	4	301	9							
07	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	234	1	18422	2	Y	322	317	0			16
							6	4	354	9							
08	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	229	1	18119	2	Y	318	321	0			13
							8	4	350	9							
09	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	221	1	17670	2	Y	360	358	0			15
							3	4	396	9							
*10	19003	X	17108	-0-	-1895	-0-	192	1	16613	2	Y	272	275	0			12
							4	4	299	9							
11	18390	X	15300	-0-	-3090	-0-	194	1	14800	2	Y	273	275	0			10
							6	4	300	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	61	1	5091	2	Y	92	92	0			4
							2	4	101	9							
07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	64	1	5071	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
08	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	61	1	4812	2	Y	85	85	0			4
							2	4	94	9							
09	4800	X	4581	-0-	-219	-0-	55	1	4426	2	Y	90	90	0			4
							1	4	99	9							
*10	4960	X	4604	-0-	-356	-0-	52	1	4471	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
11	4800	X	4246	-0-	-554	-0-	54	1	4106	2	Y	76	76	0			3
							2	4	84	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	64	1	5372	2	Y	97	97	0			4
							2	4	107	9							
07	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	74	1	5788	2	Y	101	100	0			5
							2	4	111	9							
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	49	1	3864	2	Y	68	70	0			3
							2	4	75	9							
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	58	1	4614	2	Y	94	93	0			4
							1	4	103	9							
*10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	57	1	4952	2	Y	82	82	0			4
							1	4	90	9							
*11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	67	1	5138	2	Y	95	95	0			4
							2	4	105	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	86	1	7210	2	Y	129	130	0			5
							2	4	142	9							
07	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	96	1	7566	2	Y	132	131	0			6
							2	4	145	9							
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	89	1	7009	2	Y	124	125	0			5
							3	4	136	9							
09	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	83	1	6674	2	Y	136	135	0			6
							1	4	150	9							
*10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	76	1	6587	2	Y	108	109	0			5
							2	4	119	9							
*11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	78	1	5926	2	Y	109	110	0			4
							2	4	120	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	99	1	8285	2	Y	149	150	0			6
							3	4	164	9							
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	110	1	8653	2	Y	151	150	0			7
							3	4	166	9							
08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	102	1	8069	2	Y	142	143	0			6
							3	4	156	9							
09	8010	X	7748	-0-	-262	-0-	94	1	7486	2	Y	152	152	0			6
							1	4	167	9							
10	8277	X	7473	-0-	-804	-0-	84	1	7256	2	Y	119	120	0			5
							2	4	131	9							
11	8010	X	7392	-0-	-618	-0-	94	1	7150	2	Y	132	132	0			5
							3	4	145	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	11165	-0-	-745	-0-	129	1	10820	2	Y	194	195	0			8
							3	4	213	9							
07	11687	X	11183	-0-	-504	-0-	138	1	10834	2	Y	189	188	0			9
							3	4	208	9							
08	11687	X	10441	-0-	-1246	-0-	128	1	10113	2	Y	178	180	0			7
							4	4	196	9							
09	11310	X	10076	-0-	-1234	-0-	122	1	9734	2	Y	198	197	0			8
							2	4	218	9							
*10	11625	X	11018	-0-	-607	-0-	124	1	10697	2	Y	176	176	0			8
							3	4	194	9							
11	11160	X	9894	-0-	-1266	-0-	125	1	9570	2	Y	177	178	0			7
							4	4	195	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18000	X	15540	-0-	-2460	-0-	180	1	15057	2	Y	271	273	0			11
							5	4	298	9							
07	18414	X	15591	-0-	-2823	-0-	192	1	15104	2	Y	264	262	0			13
							5	4	290	9							
08	17236	X	15547	-0-	-1689	-0-	191	1	15058	2	Y	265	267	0			11
							6	4	292	9							
09	16680	X	12726	-0-	-3954	-0-	154	1	12294	2	Y	251	251	0			11
							2	4	276	9							
*10	17236	X	14437	-0-	-2799	-0-	162	1	14019	2	Y	229	230	0			10
							4	4	252	9							
11	15540	X	13276	-0-	-2264	-0-	168	1	12841	2	Y	238	239	0			9
							5	4	262	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16560	X	7811	-0-	-8749	-0-	90	1	7569	2	Y	136	138	0			6
							2	4	150	9							
07	16554	X	9897	-0-	-6657	-0-	122	1	9588	2	Y	167	165	0			8
							3	4	184	9							
08	15159	X	7789	-0-	-7370	-0-	96	1	7544	2	Y	133	135	0			6
							3	4	146	9							
09	14670	X	3055	-0-	-11615	-0-	37	1	2951	2	Y	60	63	0			3
							1	4	66	9							
*10	10230	X	8987	-0-	-1243	-0-	101	1	8727	2	Y	143	140	0			6
							2	4	157	9							
11	9570	X	4620	-0-	-4950	-0-	59	1	4468	2	Y	83	86	0			3
							2	4	91	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13800	X	12780	-0-	-1020	-0-	148	1	12383	2	Y	223	225	0			9
							4	4	245	9							
07	14260	X	13908	-0-	-352	-0-	171	1	13474	2	Y	235	233	0			11
							4	4	259	9							
08	14260	X	13052	-0-	-1208	-0-	160	1	12642	2	Y	223	225	0			9
							5	4	245	9							
09	13800	X	12406	-0-	-1394	-0-	150	1	11986	2	Y	244	243	0			10
							2	4	268	9							
*10	13485	X	12452	-0-	-1033	-0-	140	1	12090	2	Y	199	200	0			9
							3	4	219	9							
11	13050	X	11821	-0-	-1229	-0-	150	1	11434	2	Y	211	212	0			8
							5	4	232	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	224	1	18731	2	Y	337	338	0			14
							6	4	371	9							
07	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	242	1	19041	2	Y	332	330	0			16
							6	4	365	9							
08	19344	X	18719	-0-	-625	-0-	230	1	18130	2	Y	319	322	0			13
							8	4	351	9							
09	18720	X	17509	-0-	-1211	-0-	212	1	16914	2	Y	345	343	0			15
							3	4	380	9							
*10	18507	X	17600	-0-	-907	-0-	198	1	17090	2	Y	280	282	0			13
							4	4	308	9							
11	17910	X	16739	-0-	-1171	-0-	212	1	16192	2	Y	298	300	0			11
							7	4	328	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15690	X	13384	-0-	-2306	-0-	155	1	12968	2	Y	234	234	0			10
							4	4	257	9							
07	15500	X	13489	-0-	-2011	-0-	166	1	13068	2	Y	228	227	0			11
							4	4	251	9							
08	14508	X	12637	-0-	-1871	-0-	155	1	12239	2	Y	216	218	0			9
							5	4	238	9							
09	14040	X	11894	-0-	-2146	-0-	144	1	11491	2	Y	234	233	0			10
							2	4	257	9							
*10	12555	X	12095	-0-	-460	-0-	136	1	11744	2	Y	193	194	0			9
							3	4	212	9							
11	12150	X	11206	-0-	-944	-0-	142	1	10841	2	Y	199	201	0			7
							4	4	219	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23880	X	21906	-0-	-1974	-0-	254	1	21225	2	Y	382	383	0			16
							7	4	420	9							
07	24676	X	22156	-0-	-2520	-0-	273	1	21465	2	Y	374	372	0			18
							7	4	411	9							
08	24304	X	20471	-0-	-3833	-0-	251	1	19827	2	Y	350	353	0			15
							8	4	385	9							
09	23520	X	19259	-0-	-4261	-0-	233	1	18606	2	Y	378	377	0			16
							4	4	416	9							
*10	20925	X	19091	-0-	-1834	-0-	214	1	18538	2	Y	304	306	0			14
							5	4	334	9							
11	20250	X	18580	-0-	-1670	-0-	236	1	17973	2	Y	331	333	0			12
							7	4	364	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	61	1	5067	2	Y	91	92	0			4
							2	4	100	9							
07	5890	X	5547	-0-	-343	-0-	68	1	5374	2	Y	94	93	0			5
							2	4	103	9							
08	5890	X	5174	-0-	-716	-0-	63	1	5012	2	Y	88	89	0			4
							2	4	97	9							
09	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	58	1	4660	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
*10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	54	1	4666	2	Y	76	77	0			3
							1	4	84	9							
*11	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	58	1	4417	2	Y	82	82	0			3
							2	4	90	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	9463	-0-	-2747	-0-	110	1	9168	2	Y	165	165	0			7
							3	4	182	9							
07	12617	X	9682	-0-	-2935	-0-	119	1	9380	2	Y	164	163	0			8
							3	4	180	9							
08	11532	X	9447	-0-	-2085	-0-	116	1	9150	2	Y	161	162	0			7
							4	4	177	9							
09	11160	X	9010	-0-	-2150	-0-	109	1	8705	2	Y	176	176	0			7
							2	4	194	9							
*10	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	105	1	9064	2	Y	150	150	0			7
							2	4	165	9							
*11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	113	1	8617	2	Y	159	160	0			6
							3	4	175	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	5485	-0-	-1445	-0-	64	1	5313	2	Y	96	96	0			4
							2	4	106	9							
07	6789	X	5471	-0-	-1318	-0-	67	1	5300	2	Y	93	92	0			5
							2	4	102	9							
08	6107	X	5112	-0-	-995	-0-	63	1	4951	2	Y	87	88	0			4
							2	4	96	9							
09	5910	X	4580	-0-	-1330	-0-	55	1	4425	2	Y	90	90	0			4
							1	4	99	9							
*10	5270	X	4485	-0-	-785	-0-	50	1	4356	2	Y	71	72	0			3
							1	4	78	9							
11	5100	X	4240	-0-	-860	-0-	54	1	4100	2	Y	76	76	0			3
							2	4	84	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36884	X	36884	-0-	-0-	-0-	427	1	35739	2	Y	643	623	0			27
							11	4	707	9							
07	27744	X	27744	-0-	-0-	-0-	342	1	26878	2	Y	469	473	0			23
							8	4	516	9							
08	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	267	1	21075	2	Y	371	378	0			16
							9	4	408	9							
09	22560	X	19642	-0-	-2918	-0-	237	1	18977	2	Y	385	385	0			16
							4	4	424	9							
*10	38099	X	22083	-0-	-16016	-0-	248	1	21441	2	Y	353	353	0			16
							6	4	388	9							
11	36870	X	20510	-0-	-16360	-0-	260	1	19839	2	Y	366	368	0			14
							8	4	403	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4067	-0-	-613	-0-	47	1	3941	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
07	4836	X	4059	-0-	-777	-0-	50	1	3933	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
08	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	47	1	3722	2	Y	66	66	0			3
							2	4	73	9							
09	4350	X	3615	-0-	-735	-0-	44	1	3492	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
10	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	40	1	3488	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
11	3570	X	3461	-0-	-109	-0-	44	1	3349	2	Y	61	62	0			2
							1	4	67	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14400	X	12289	-0-	-2111	-0-	142	1	11908	2	Y	214	214	0			9
							4	4	235	9							
07	14880	X	12385	-0-	-2495	-0-	152	1	11999	2	Y	209	208	0			10
							4	4	230	9							
08	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	159	1	12562	2	Y	221	222	0			9
							5	4	243	9							
09	12300	X	11088	-0-	-1212	-0-	134	1	10712	2	Y	218	218	0			9
							2	4	240	9							
*10	11160	X	10743	-0-	-417	-0-	121	1	10430	2	Y	172	173	0			8
							3	4	189	9							
11	10800	X	8657	-0-	-2143	-0-	110	1	8373	2	Y	155	157	0			6
							3	4	171	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36720	X	29551	-0-	-7169	-0-	342	1	28633	2	Y	515	517	0			21
							9	4	567	9							
07	37944	X	29291	-0-	-8653	-0-	361	1	28375	2	Y	496	493	0			24
							9	4	546	9							
08	34782	X	26589	-0-	-8193	-0-	326	1	25754	2	Y	453	458	0			19
							11	4	498	9							
09	33660	X	25148	-0-	-8512	-0-	304	1	24296	2	Y	494	492	0			21
							5	4	543	9							
*10	33038	X	33038	-0-	-0-	-0-	371	1	32080	2	Y	526	524	0			23
							8	4	579	9							
*11	26654	X	26654	-0-	-0-	-0-	338	1	25781	2	Y	477	482	0			18
							10	4	525	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36390	X	23046	-0-	-13344	-0-	267	1	22330	2	Y	402	405	0			17
							7	4	442	9							
07	34441	X	23222	-0-	-11219	-0-	286	1	22498	2	Y	392	390	0			19
							7	4	431	9							
08	28551	X	20501	-0-	-8050	-0-	251	1	19857	2	Y	350	354	0			15
							8	4	385	9							
09	27630	X	21768	-0-	-5862	-0-	263	1	21031	2	Y	427	424	0			18
							4	4	470	9							
*10	22599	X	19573	-0-	-3026	-0-	220	1	19005	2	Y	312	316	0			14
							5	4	343	9							
11	21870	X	17212	-0-	-4658	-0-	218	1	16649	2	Y	307	310	0			11
							7	4	338	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25200	X	19609	-0-	-5591	-0-	227	1	19000	2	Y	342	345	0			14
							6	4	376	9							
07	26040	X	18638	-0-	-7402	-0-	229	1	18057	2	Y	315	314	0			15
							5	4	347	9							
08	22940	X	17004	-0-	-5936	-0-	209	1	16469	2	Y	290	293	0			12
							7	4	319	9							
09	22200	X	15188	-0-	-7012	-0-	184	1	14672	2	Y	299	298	0			13
							3	4	329	9							
*10	15841	X	15058	-0-	-783	-0-	169	1	14621	2	Y	240	242	0			11
							4	4	264	9							
11	15330	X	13554	-0-	-1776	-0-	172	1	13111	2	Y	242	244	0			9
							5	4	266	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15120	X	13041	-0-	-2079	-0-	151	1	12636	2	Y	227	220	0			9
							4	4	250	9							
07	15345	X	10645	-0-	-4700	-0-	131	1	10312	2	Y	181	181	0			9
							3	4	199	9							
08	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	90	1	7111	2	Y	125	129	0			5
							3	4	138	9							
09	13050	X	3094	-0-	-9956	-0-	37	1	2989	2	Y	61	63	0			3
							1	4	67	9							
*10	8990	X	864	-0-	-8126	-0-	10	1	840	2	Y	13	15	0			1
							14	9									
11	8700	X	1954	-0-	-6746	-0-	25	1	1891	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39600	X	28403	-0-	-11197	-0-	329	1	27519	2	Y	496	498	0			21
							9	4	546	9							
07	40920	X	27407	-0-	-13513	-0-	337	1	26552	2	Y	464	462	0			23
							8	4	510	9							
08	32302	X	24732	-0-	-7570	-0-	303	1	23955	2	Y	422	427	0			18
							10	4	464	9							
09	31260	X	21944	-0-	-9316	-0-	265	1	21201	2	Y	431	431	0			18
							4	4	474	9							
*10	25482	X	21290	-0-	-4192	-0-	239	1	20673	2	Y	339	342	0			15
							5	4	373	9							
11	24660	X	20854	-0-	-3806	-0-	264	1	20172	2	Y	373	374	0			14
							8	4	410	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29250	X	18473	-0-	-10777	-0-	214	1	17899	2	Y	322	325	0			13
							6	4	354	9							
07	30225	X	17170	-0-	-13055	-0-	211	1	16634	2	Y	291	290	0			14
							5	4	320	9							
08	23870	X	15471	-0-	-8399	-0-	190	1	14985	2	Y	264	267	0			11
							6	4	290	9							
09	23100	X	12661	-0-	-10439	-0-	153	1	12232	2	Y	249	249	0			11
							2	4	274	9							
*10	16120	X	11384	-0-	-4736	-0-	128	1	11054	2	Y	181	184	0			8
							3	4	199	9							
11	15600	X	10065	-0-	-5535	-0-	128	1	9735	2	Y	180	181	0			7
							4	4	198	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72360	X	39758	-0-	-32602	-0-	461	1	38522	2	Y	694	700	0			29
							12	4	763	9							
07	64697	X	37428	-0-	-27269	-0-	461	1	36260	2	Y	633	631	0			31
							11	4	696	9							
08	48453	X	33728	-0-	-14725	-0-	414	1	32667	2	Y	575	582	0			24
							14	4	633	9							
09	46050	X	31488	-0-	-14562	-0-	381	1	30420	2	Y	619	617	0			26
							6	4	681	9							
*10	37975	X	29347	-0-	-8628	-0-	329	1	28497	2	Y	467	472	0			21
							7	4	514	9							
11	36750	X	26794	-0-	-9956	-0-	340	1	25917	2	Y	479	482	0			18
							10	4	527	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46320	X	42903	-0-	-3417	-0-	497	1	41570	2	Y	748	752	0			31
							13	4	823	9							
07	48639	X	41947	-0-	-6692	-0-	516	1	40638	2	Y	710	706	0			35
							12	4	781	9							
08	48639	X	38498	-0-	-10141	-0-	472	1	37288	2	Y	656	663	0			28
							16	4	722	9							
09	47070	X	36049	-0-	-11021	-0-	436	1	34827	2	Y	708	706	0			30
							7	4	779	9							
*10	43565	X	43565	-0-	-0-	-0-	489	1	42300	2	Y	695	694	0			31
							11	4	765	9							
*11	39790	X	39790	-0-	-0-	-0-	505	1	38489	2	Y	710	715	0			26
							15	4	781	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

06	129780	X	82274	-0-	-47506	-0-	953	1	79715	2	Y	1436	1447	0			60
							26	4	1580	9							
07	134106	X	86500	-0-	-47606	-0-	1065	1	83802	2	Y	1462	1451	0			71
							25	4	1608	9							
08	117025	X	76916	-0-	-40109	-0-	944	1	74498	2	Y	1312	1328	0			55
							31	4	1443	9							
09	113250	X	64004	-0-	-49246	-0-	773	1	61835	2	Y	1258	1260	0			53
							12	4	1384	9							
*10	96689	X	57794	-0-	-38895	-0-	649	1	56118	2	Y	920	932	0			41
							15	4	1012	9							
11	83700	X	50295	-0-	-33405	-0-	638	1	48649	2	Y	898	906	0			33
							20	4	988	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

06	118860	X	107855	-0-	-11005	-0-	1250	1	104501	2	Y	1882	1881	0			78
							34	4	2070	9							
07	122822	X	99450	-0-	-23372	-0-	1224	1	96347	2	Y	1682	1678	0			82
							29	4	1850	9							
08	119288	X	85737	-0-	-33551	-0-	1052	1	83043	2	Y	1461	1482	0			61
							35	4	1607	9							
09	115440	X	73894	-0-	-41546	-0-	893	1	71390	2	Y	1452	1452	0			61
							14	4	1597	9							
*10	111445	X	76464	-0-	-34981	-0-	858	1	74246	2	Y	1218	1225	0			54
							20	4	1340	9							
11	107850	X	73745	-0-	-34105	-0-	935	1	71331	2	Y	1318	1323	0			49
							29	4	1450	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

06	61140	X	46977	-0-	-14163	-0-	544	1	45517	2	Y	819	828	0			34
							15	4	901	9							
07	63178	X	41858	-0-	-21320	-0-	515	1	40553	2	Y	707	707	0			34
							12	4	778	9							
08	63178	X	35861	-0-	-27317	-0-	440	1	34733	2	Y	612	620	0			26
							15	4	673	9							
09	61140	X	29551	-0-	-31589	-0-	357	1	28550	2	Y	581	582	0			25
							5	4	639	9							
*10	58187	X	26929	-0-	-31258	-0-	302	1	26149	2	Y	428	434	0			19
							7	4	471	9							
11	46980	X	23491	-0-	-23489	-0-	298	1	22722	2	Y	420	423	0			16
							9	4	462	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	434	1	971	2	N	30					170
							33	9									
07	1178	N	470	-0-	-708	-0-	325	1	132	2	N	12					182
							13	9									
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	211	1	180	2	N	5					187
							6	9									
09	1440	N	129	-0-	-1311	-0-	99	1	30	2	N	-0-					187
10	465	N	79	-0-	-386	-0-	75	1	4	2	N	-0-					187
11	390	N	58	-0-	-332	-0-	16	2	42	9	N	38	187	1			38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	512	1	5980	3	Y	164	137	1			104
							180	9									
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	508	1	6059	3	Y	176	134	1			146
							194	9									
08	6851	X	6621	-0-	-230	-0-	510	1	6039	3	Y	65	97	1			114
							72	9									
09	6660	X	6455	-0-	-205	-0-	510	1	5893	3	Y	47	138	1			23
							52	9									
10	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	669	1	6338	3	Y	45	26	1			42
							50	9									
*11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	689	1	6733	3	Y	178	79	1			141
							196	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	N	-0-					108
10	14B2 EXT		160	-0-	160	160	15	1	145	3	N	-0-					108
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-	1	6			107

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	174	1	2039	3	Y	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	173	1	2066	3	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	174	1	2059	3	Y	22	10	1			12
							24	9									
09	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	162	1	1876	3	Y	24	30	1			6
							26	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	182	1	1728	3	Y	21	10	1			17
							23	9									
11	2190	N	1733	-0-	-457	-0-	147	1	1445	3	Y	128	52	1			93
							141	9									

OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	35	1	2969	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
07	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	39	1	3057	2	Y	54	53	0			3
							1	4	59	9							
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	58	1	4555	2	Y	79	79	0			3
							2	4	87	9							
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	41	1	3269	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
*10	3193	X	2788	-0-	-405	-0-	31	1	2708	2	Y	44	45	0			2
							1	4	48	9							
11	3210	X	2817	-0-	-393	-0-	36	1	2725	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32310	X	31496	-0-	-814	-0-	365	1	30516	2	Y	550	551	0			23
							10	4	605	9							
07	33826	X	33826	-0-	-0-	-0-	416	1	32771	2	Y	572	567	0			28
							10	4	629	9							
08	33387	X	31798	-0-	-1589	-0-	390	1	30799	2	Y	542	547	0			23
							13	4	596	9							
09	32310	X	29909	-0-	-2401	-0-	361	1	28895	2	Y	588	586	0			25
							6	4	647	9							
*10	33387	X	30400	-0-	-2987	-0-	341	1	29519	2	Y	484	487	0			22
							8	4	532	9							
11	32310	X	29223	-0-	-3087	-0-	371	1	28268	2	Y	521	524	0			19
							11	4	573	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	52	1	4341	2	Y	77	78	0			3
							1	4	85	9							
07	4402	X	4393	-0-	-9	-0-	54	1	4255	2	Y	75	74	0			4
							1	4	83	9							
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	55	1	4305	2	Y	75	76	0			3
							2	4	83	9							
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	53	1	4220	2	Y	86	85	0			4
							1	4	95	9							
*10	4402	X	3936	-0-	-466	-0-	44	1	3823	2	Y	62	63	0			3
							1	4	68	9							
11	4260	X	3411	-0-	-849	-0-	43	1	3301	2	Y	60	61	0			2
							1	4	66	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

06	1350	N	171	-0-	-1179	-0-	12	1	159	2	Y	-0-	30	0			-0-
07	1953	N	242	-0-	-1711	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	356	-0-	-264	-0-	31	1	274	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
09	270	N	177	-0-	-93	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	19	1	133	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	9	8	0			1
							64	3	10	9							
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	13	13	0	1	6	1
							14	9									
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	49	1	333	3	Y	10	9	0			2
							11	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	5	5	0			-0-
							17	3	6	9							
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	8	8	0	1	6	-0-
							9	9									
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	13	1	89	3	Y	6	5	0			1
							7	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	14	13	0			1
							64	3	15	9							
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	19	17	0			3
							21	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	20	21	0	1	6	1
							22	9									
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	49	1	333	3	Y	17	14	0			4
							19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	Y	47	50	0			6
							52	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	871	2	Y	51	47	0			10
							56	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	526	2	Y	34	41	0			3
							98	3	37	9							
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	Y	48	43	0			8
							53	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	64	1	625	3	Y	49	53	0	2	6	2
							54	9									
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	74	1	510	3	Y	42	35	0			9
							46	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	33	1	297	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	42	1	288	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

06	210	N	154	-0-	-56	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	8	1	107	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	8	1	68	2	Y	2	1	0			1
							13	3	2	9							
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	80	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	10	1	67	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

06	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	76	1	1717	3	Y	21	35	0			8
							23	9									
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	3	Y	4	10	0			2
							1	4	4	9							
08	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	75	1	1665	3	Y	13	8	0			7
							14	9									
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2663	2	2	9	Y	2	4	0			5
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	137	1	3005	3	Y	-0-	5	0			-0-
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	142	1	2935	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	116	1	1530	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	191	1	2692	2	Y	33	27	0			6
							36	9									
08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	227	1	2032	2	Y	34	37	0			3
							382	3	37	9							
09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	244	1	2380	3	Y	48	43	0			8
							53	9									
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	249	1	2417	3	Y	49	53	0	2	6	2
							54	9									
11	2580	N	2309	-0-	-271	-0-	288	1	1975	3	Y	42	35	0			9
							46	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	248	1	3269	2	Y	151	174	0			29
							166	9									
07	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	229	1	3231	2	Y	86	90	0			25
							95	9									
08	3658	X	3140	-0-	-518	-0-	256	1	2295	2	Y	144	148	0			21
							431	3	158	9							
09	3540	X	3350	-0-	-190	-0-	297	1	2900	3	Y	139	129	0			31
							153	9									
10	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	314	1	3037	3	Y	128	141	0	5	6	13
							141	9									
11	3480	X	2239	-0-	-1241	-0-	274	1	1877	3	Y	80	68	0			25
							88	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	151	1	1995	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	118	1	1672	2	Y	97	81	0			17
							107	9									
08	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	158	1	1415	2	Y	104	110	0			11
							266	3	114	9							
09	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	170	1	1658	3	Y	143	129	0			25
							157	9									
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	174	1	1683	3	Y	147	159	0	5	6	8
							162	9									
11	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	201	1	1376	3	Y	125	103	0			30
							138	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6267	-0-	-633	-0-	257	1	5952	3	Y	53	52	0			19
							58	9									
07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	342	1	6665	3	Y	112	85	0			46
							16	4	123	9							
08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	304	1	6286	3	Y	71	80	0			37
							78	9									
09	6270	X	5889	-0-	-381	-0-	5395	2	494	9	Y	449	347	0			139
10	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	269	1	5902	3	Y	451	401	0			189
							496	9									
*11	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	293	1	6069	3	Y	440	459	0			170
							484	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	139	1	1835	2	Y	17	19	0			-0-
							19	9									
07	2077	N	1425	-0-	-652	-0-	94	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1306	-0-	-771	-0-	112	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
09	1980	N	1298	-0-	-682	-0-	121	1	1177	3	Y	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	123	1	1194	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	142	1	977	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	119	-0-	-129	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	76	81	0			14
							84	9									
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	143	1	2013	2	Y	65	62	0			17
							72	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	166	1	1483	2	Y	69	75	0			11
							279	3	76	9							
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	179	1	1738	3	Y	96	86	0			21
							106	9									
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	182	1	1764	3	Y	98	106	0	4	6	9
							108	9									
11	1950	N	1746	-0-	-204	-0-	211	1	1443	3	Y	84	69	0			24
							92	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

06	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	1267	1	16727	2	Y	310	356	0			50
							341	9									
07	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	1117	1	15766	2	Y	200	203	0			47
							220	9									
08	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	1361	1	12170	2	Y	174	199	0			22
							2286	3	191	9							
09	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	1347	1	13109	3	Y	147	140	0			29
							162	9									
10	18693	X	13884	-0-	-4809	-0-	1284	1	12442	3	Y	144	157	0	5	6	11
							158	9									
11	18090	X	6825	-0-	-11265	-0-	856	1	5870	3	Y	90	77	0			24
							99	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

06	8340	X	7306	-0-	-1034	-0-	513	1	6769	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
07	8618	X	7333	-0-	-1285	-0-	484	1	6831	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	8618	X	6646	-0-	-1972	-0-	568	1	5076	2	Y	44	43	0			1
							954	3	48	9							
09	8340	X	6286	-0-	-2054	-0-	584	1	5684	3	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
10	7533	X	6296	-0-	-1237	-0-	587	1	5690	3	Y	17	16	0	1	6	-0-
							19	9									
11	7290	X	507	-0-	-6783	-0-	65	1	442	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

06	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	267	1	3521	2	Y	86	92	0			14
							95	9									
07	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	262	1	3707	2	Y	87	81	0			20
							96	9									
08	3999	X	3559	-0-	-440	-0-	298	1	2672	2	Y	79	87	0			12
							502	3	87	9							
09	3870	X	3413	-0-	-457	-0-	309	1	3015	3	Y	81	75	0			18
							89	9									
10	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	314	1	3044	3	Y	79	86	0	3	6	8
							87	9									
11	3780	X	2882	-0-	-898	-0-	360	1	2468	3	Y	49	42	0			15
							54	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	1710	-0-	-1560	-0-	120	1	1590	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	488	-0-	-2488	-0-	32	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2285	-0-	-691	-0-	197	1	1757	2	Y	1	1	0			-0-
							330	3	1	9							
09	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	242	1	2352	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	248	1	2407	3	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1710	-0-	-510	-0-	218	1	1492	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

06	2070	X	165	-0-	-1905	-0-	2	2	163	9	Y	148	156	0			22
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	114	110	0			26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	132	0			15
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	114	106	0			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	127	0	4	6	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	77	0			26

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

06	9870	X	7162	-0-	-2708	-0-	495	1	6527	2	Y	127	140	0			22
							140	9									
07	10199	X	7141	-0-	-3058	-0-	466	1	6576	2	Y	90	89	0			23
							99	9									
08	8587	X	6647	-0-	-1940	-0-	564	1	5045	2	Y	83	94	0			12
							947	3	91	9							
09	8310	X	6500	-0-	-1810	-0-	597	1	5815	3	Y	80	75	0			17
							88	9									
10	7099	X	6421	-0-	-678	-0-	592	1	5744	3	Y	77	85	0	3	6	6
							85	9									
11	6870	X	4073	-0-	-2797	-0-	511	1	3505	3	Y	52	44	0			14
							57	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	2801	-0-	-859	-0-	195	1	2577	2	Y	26	30	0			4
							29	9									
07	3782	X	2877	-0-	-905	-0-	189	1	2668	2	Y	18	18	0			4
							20	9									
08	3782	X	2662	-0-	-1120	-0-	227	1	2032	2	Y	18	20	0			2
							383	3	20	9							
09	3660	X	2614	-0-	-1046	-0-	242	1	2353	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
10	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	247	1	2398	3	Y	17	19	0	1	6	-0-
							19	9									
11	2790	X	1979	-0-	-811	-0-	249	1	1708	3	Y	20	16	0			4
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3162	-0-	-528	-0-	221	1	2917	2	Y	22	24	0			4
							24	9									
07	3844	X	3091	-0-	-753	-0-	203	1	2870	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
08	3844	X	2783	-0-	-1061	-0-	238	1	2126	2	Y	17	19	0			2
							400	3	19	9							
09	3720	X	2729	-0-	-991	-0-	252	1	2459	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
10	3503	X	2721	-0-	-782	-0-	252	1	2450	3	Y	17	18	0	1	6	1
							19	9									
11	3150	X	2021	-0-	-1129	-0-	256	1	1756	3	Y	8	7	0			2
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	974	1	12855	2	Y	176	194	0			27
							194	9									
07	11439	X	9867	-0-	-1572	-0-	645	1	9104	2	Y	107	109	0			25
							118	9									
08	13919	X	11142	-0-	-2777	-0-	948	1	8469	2	Y	122	133	0			14
							1591	3	134	9							
09	13470	X	10387	-0-	-3083	-0-	956	1	9304	3	Y	115	107	0			22
							127	9									
10	15190	X	10058	-0-	-5132	-0-	929	1	9000	3	Y	117	127	0	4	6	8
							129	9									
11	14010	X	8103	-0-	-5907	-0-	1021	1	6996	3	Y	78	65	0			21
							86	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	5	1	387	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	399	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	743	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	9	1	656	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	218	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	3	1	271	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	3	1	222	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	2	1	199	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	2	1	215	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	2	1	162	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	22	1	1804	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	28	1	2238	2	Y	40	39	0			2
							1	4	44	9							
08	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	23	1	1850	2	Y	32	33	0			1
							1	4	35	9							
09	1860	N	462	-0-	-1398	-0-	6	1	446	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
10	2325	N	251	-0-	-2074	-0-	3	1	244	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	21	1	1604	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	8	1	613	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

06	2981	N	2182	-0-	-799	-0-	25	1	2113	2	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	27	1	2114	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	25	1	1961	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	24	1	1901	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
*10	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	21	1	1857	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
11	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	21	1	1618	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	527	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	646	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	6	1	508	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	7	1	549	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	682	N	587	-0-	-95	-0-	7	1	570	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	7	1	515	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

06	1110	N	755	-0-	-355	-0-	9 15	1 9	731	2	Y	14	15	0			1
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	14 21	1 9	1100	2	Y	19	19	0			1
08	2201	N	1611	-0-	-590	-0-	20 1	1 4	1560 30	2 9	Y	27	27	0			1
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	15 26	1 9	1196	2	Y	24	24	0			1
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	21 33	1 9	1837	2	Y	30	30	0			1
*11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	1841 37	2 9	Y	34	34	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	70 2	1 4	5850 116	2 9	Y	105	106	0			4
07	6045	X	3146	-0-	-2899	-0-	39 1	1 4	3047 59	2 9	Y	54	55	0			3
08	6231	X	5	-0-	-6226	-0-	5	2			Y	-0-	3	0			-0-
09	6030	X	3	-0-	-6027	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	6231	X	2	-0-	-6229	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	6030	X	2	-0-	-6028	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

06	300	N	110	-0-	-190	-0-	1 2	1 9	107	2	Y	2	2	0			-0-
07	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	42	-0-	-268	-0-	1 1	1 9	40	2	Y	1	1	0			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	265	2	Y	5	5	0			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	41	1	3424	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
07	3472	X	3065	-0-	-407	-0-	38	1	2969	2	Y	52	52	0			3
							1	4	57	9							
08	3472	X	2734	-0-	-738	-0-	34	1	2648	2	Y	46	47	0			2
							1	4	51	9							
09	3360	X	1555	-0-	-1805	-0-	19	1	1503	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
10	3472	X	2764	-0-	-708	-0-	31	1	2684	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							
11	3360	X	3036	-0-	-324	-0-	39	1	2937	2	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	24	1	2023	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
07	3100	N	3678	-0-	578	578	45	1	3564	2	Y	62	61	0			3
							1	4	68	9							
08	3100	N	3631	-0-	531	1109	45	1	3517	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
09	3000	N	3306	-0-	306	1415	40	1	3193	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
*10	4498	X	3083	-0-	-1415	-0-	35	1	2993	2	Y	49	50	0			2
							1	4	54	9							
*11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	36	1	2733	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	69	1	5812	2	Y	104	105	0			4
							2	4	114	9							
07	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	69	1	5439	2	Y	96	95	0			5
							2	4	106	9							
08	6014	X	5659	-0-	-355	-0-	69	1	5482	2	Y	96	97	0			4
							2	4	106	9							
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	74	1	5896	2	Y	120	119	0			5
							1	4	132	9							
*10	6014	X	5821	-0-	-193	-0-	65	1	5653	2	Y	93	94	0			4
							1	4	102	9							
11	5820	X	5019	-0-	-801	-0-	64	1	4855	2	Y	89	90	0			3
							2	4	98	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 158686 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10926 - 11196

06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

06	5430	X	5387	-0-	-43	-0-	62	1	5220	2	Y	94	94	0			4
							2	4	103	9							
07	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	68	1	5320	2	Y	93	92	0			5
							2	4	102	9							
08	5611	X	5295	-0-	-316	-0-	65	1	5129	2	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							
09	5430	X	4742	-0-	-688	-0-	57	1	4582	2	Y	93	93	0			4
							1	4	102	9							
*10	5611	X	5110	-0-	-501	-0-	57	1	4962	2	Y	82	82	0			4
							1	4	90	9							
11	5400	X	5060	-0-	-340	-0-	64	1	4895	2	Y	90	91	0			3
							2	4	99	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2637	-0-		-363	4377	31	1	2554	2	Y	46	46	0			2
								1	4	51	9							
07	3100	N	3313	-0-		213	4590	41	1	3209	2	Y	56	55	0			3
								1	4	62	9							
08	7416	X	2826	-0-		-4590	-0-	35	1	2737	2	Y	48	49	0			2
								1	4	53	9							
09	2850	X	2674	-0-		-176	-0-	32	1	2585	2	Y	52	52	0			2
								57	9									
10	4943	X	4943	-0-		-0-	-0-	55	1	4799	2	Y	80	78	0			4
								1	4	88	9							
*11	5943	X	5943	-0-		-0-	-0-	75	1	5749	2	Y	106	106	0			4
								2	4	117	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-		-0-	-0-	2	1	175	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
07	340	N	340	-0-		-0-	-0-	4	1	329	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
08	353	N	353	-0-		-0-	-0-	4	1	342	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
09	352	N	352	-0-		-0-	-0-	4	1	340	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
10	383	N	383	-0-		-0-	-0-	4	1	372	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
*11	485	N	485	-0-		-0-	-0-	6	1	469	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3473	-0-		-127	-0-	40	1	3365	2	Y	61	60	0			3
								1	4	67	9							
07	3495	X	3495	-0-		-0-	-0-	43	1	3386	2	Y	59	59	0			3
								1	4	65	9							
08	3417	X	3417	-0-		-0-	-0-	42	1	3310	2	Y	58	59	0			2
								1	4	64	9							
09	3480	X	3012	-0-		-468	-0-	36	1	2909	2	Y	60	59	0			3
								1	4	66	9							
*10	3596	X	2798	-0-		-798	-0-	31	1	2718	2	Y	44	45	0			2
								1	4	48	9							
11	3480	X	2745	-0-		-735	-0-	35	1	2655	2	Y	49	49	0			2
								1	4	54	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	49	1	4139	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	54	1	4266	2	Y	75	74	0			4
							1	4	83	9							
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	52	1	4119	2	Y	72	73	0			3
							2	4	79	9							
09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	49	1	3924	2	Y	80	80	0			3
							1	4	88	9							
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	47	1	4028	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
*11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	51	1	3854	2	Y	71	71	0			3
							2	4	78	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	7	1	588	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	527	N	313	-0-	-214	-0-	4	1	303	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	3100	N	3913	-0-	813	813	48	1	3789	2	Y	67	64	0			3
							2	4	74	9							
09	2228	N	1415	-0-	-813	-0-	17	1	1368	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1374	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	2130	X	861	-0-	-1269	-0-	11	1	832	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

06	19560	X	9544	-0-	-10016	-0-	111	1	9246	2	Y	167	168	0			7
							3	4	184	9							
07	17949	X	10253	-0-	-7696	-0-	126	1	9934	2	Y	173	172	0			8
							3	4	190	9							
08	16399	X	10500	-0-	-5899	-0-	129	1	10169	2	Y	180	180	0			8
							4	4	198	9							
09	15870	X	9407	-0-	-6463	-0-	114	1	9087	2	Y	185	185	0			8
							2	4	204	9							
*10	11253	X	11153	-0-	-100	-0-	125	1	10829	2	Y	178	178	0			8
							3	4	196	9							
11	10170	X	9040	-0-	-1130	-0-	115	1	8744	2	Y	161	163	0			6
							4	4	177	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	7	1	545	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	620	N	391	-0-	-229	-0-	5	1	378	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	6	1	437	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	7	1	595	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	7	1	632	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	584	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	214	-0-	-2906	-0-	2	1	209	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	3224	X	302	-0-	-2922	-0-	4	1	292	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	3224	X	30	-0-	-3194	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	3120	X	7	-0-	-3113	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	961	X	83	-0-	-878	-0-	1	1	81	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	300	X	167	-0-	-133	-0-	2	1	162	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	106	1	8895	2	Y	160	160	0			7
							3	4	176	9							
07	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	117	1	9170	2	Y	160	159	0			8
							3	4	176	9							
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	112	1	8819	2	Y	156	157	0			7
							4	4	172	9							
09	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	100	1	8020	2	Y	163	163	0			7
							2	4	179	9							
*10	6789	X	5706	-0-	-1083	-0-	64	1	5542	2	Y	90	93	0			4
							1	4	99	9							
11	6570	X	5949	-0-	-621	-0-	75	1	5755	2	Y	106	106	0			4
							2	4	117	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9930	X	9781	-0-	-149	-0-	113	1	9477	2	Y	171	172	0			7
							3	4	188	9							
07	10261	X	10164	-0-	-97	-0-	125	1	9847	2	Y	172	171	0			8
							3	4	189	9							
08	10261	X	8824	-0-	-1437	-0-	108	1	8546	2	Y	151	153	0			6
							4	4	166	9							
09	9930	X	9650	-0-	-280	-0-	117	1	9322	2	Y	190	188	0			8
							2	4	209	9							
*10	10261	X	9587	-0-	-674	-0-	108	1	9309	2	Y	153	154	0			7
							2	4	168	9							
11	9840	X	9140	-0-	-700	-0-	116	1	8841	2	Y	163	164	0			6
							4	4	179	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	8	1	686	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	2015	N	913	-0-	-1102	-0-	11	1	885	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	16	1	1240	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	18	1	1417	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	16	1	1398	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	1230	N	820	-0-	-410	-0-	10	1	793	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18090	X	16064	-0-	-2026	-0-	186	1	15564	2	Y	281	281	0			12
							5	4	309	9							
07	18197	X	6560	-0-	-11637	-0-	81	1	6356	2	Y	110	117	0			5
							2	4	121	9							
08	18197	X	3	-0-	-18194	-0-	3	2			Y	-0-	5	0			-0-
09	17610	X	1	-0-	-17609	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	16771	X	1	-0-	-16770	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	16050	X	3	-0-	-16047	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	1	1	116	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	235	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	126	1	10538	2	Y	190	190	0			8
							3	4	209	9							
07	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	136	1	10719	2	Y	187	186	0			9
							3	4	206	9							
08	10788	X	10578	-0-	-210	-0-	130	1	10245	2	Y	181	182	0			8
							4	4	199	9							
09	10440	X	9939	-0-	-501	-0-	120	1	9602	2	Y	195	195	0			8
							2	4	215	9							
*10	10788	X	10028	-0-	-760	-0-	113	1	9736	2	Y	160	161	0			7
							3	4	176	9							
11	10440	X	9775	-0-	-665	-0-	124	1	9456	2	Y	174	175	0			6
							4	4	191	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3227	-0-	227	2905	37	1	3127	2	Y	56	58	0			2
							1	4	62	9							
07	3100	N	1713	-0-	-1387	1518	21	1	1659	2	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							
08	3303	X	1785	-0-	-1518	-0-	22	1	1728	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	67	1	5333	2	Y	109	105	0			5
							1	4	120	9							
*10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	86	1	7442	2	Y	121	121	0			5
							2	4	133	9							
*11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	77	1	5837	2	Y	108	109	0			4
							2	4	119	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	24	-0-	-7206	-0-	24	2			Y	-0-	2	0			-0-
07	8463	X	21	-0-	-8442	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					-0-
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2666	X	139	-0-	-2527	-0-	2	1	135	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	594	-0-	-1506	-0-	7	1	576	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1054	X	1030	-0-	-24	-0-	13	1	997	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
08	1054	X	433	-0-	-621	-0-	5	1	420	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	1020	X	450	-0-	-570	-0-	5	1	435	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	1023	X	467	-0-	-556	-0-	5	1	454	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	990	X	833	-0-	-157	-0-	11	1	804	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24300	X	22938	-0-	-1362	-0-	266	1	22224	2	Y	401	402	0			17
							7	4	441	9							
07	25110	X	22762	-0-	-2348	-0-	280	1	22051	2	Y	385	383	0			19
							7	4	424	9							
08	25110	X	19756	-0-	-5354	-0-	242	1	19136	2	Y	336	341	0			14
							8	4	370	9							
09	24300	X	21514	-0-	-2786	-0-	260	1	20785	2	Y	423	419	0			18
							4	4	465	9							
*10	24614	X	24569	-0-	-45	-0-	276	1	23857	2	Y	391	392	0			17
							6	4	430	9							
*11	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	301	1	23000	2	Y	425	426	0			16
							9	4	468	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	67	1	5644	2	Y	101	102	0			4
							2	4	111	9							
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	44	1	3437	2	Y	60	61	0			3
							1	4	66	9							
08	2883	X	2264	-0-	-619	-0-	28	1	2192	2	Y	39	40	0			2
							1	4	43	9							
09	2790	X	1019	-0-	-1771	-0-	12	1	985	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
10	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	55	1	4801	2	Y	80	77	0			4
							1	4	88	9							
*11	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	144	1	10964	2	Y	201	198	0			7
							4	4	221	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	372	1	31089	2	Y	559	561	0			23
							10	4	615	9							
07	32228	X	32228	-0-	-0-	-0-	397	1	31221	2	Y	546	542	0			27
							9	4	601	9							
08	28819	X	28819	-0-	-0-	-0-	354	1	27913	2	Y	491	497	0			21
							12	4	540	9							
09	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	330	1	26364	2	Y	536	534	0			23
							5	4	590	9							
*10	29752	X	29752	-0-	-0-	-0-	334	1	28889	2	Y	474	476	0			21
							8	4	521	9							
*11	28108	X	28108	-0-	-0-	-0-	356	1	27188	2	Y	503	505	0			19
							11	4	553	9							

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12570	X	564	-0-	-12006	-0-	7	1	546	2	Y	10	16	0			-0-
							11	9									
07	12834	X	543	-0-	-12291	-0-	7	1	526	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	12834	X	577	-0-	-12257	-0-	7	1	559	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	12420	X	716	-0-	-11704	-0-	9	1	690	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
10	8649	X	908	-0-	-7741	-0-	10	1	883	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*11	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	15	1	1166	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	85	1	7119	2	Y	127	128	0			5
							2	4	140	9							
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	93	1	7290	2	Y	127	126	0			6
							2	4	140	9							
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	89	1	7032	2	Y	124	125	0			5
							3	4	136	9							
09	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	83	1	6611	2	Y	135	134	0			6
							1	4	149	9							
*10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	78	1	6728	2	Y	110	111	0			5
							2	4	121	9							
*11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	85	1	6517	2	Y	120	121	0			4
							3	4	132	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20910	X	20043	-0-	-867	-0-	232	1	19419	2	Y	351	353	0			15
							6	4	386	9							
07	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	302	1	23784	2	Y	414	409	0			20
							7	4	455	9							
08	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	288	1	22760	2	Y	401	404	0			17
							10	4	441	9							
09	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	282	1	22566	2	Y	458	456	0			19
							4	4	504	9							
*10	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	281	1	24305	2	Y	399	400	0			18
							6	4	439	9							
*11	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	295	1	22524	2	Y	415	418	0			15
							9	4	457	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32790	X	30143	-0-	-2647	-0-	349	1	29206	2	Y	526	527	0			22
							9	4	579	9							
07	32922	X	30754	-0-	-2168	-0-	379	1	29794	2	Y	520	517	0			25
							9	4	572	9							
08	31899	X	29517	-0-	-2382	-0-	362	1	28589	2	Y	504	508	0			21
							12	4	554	9							
09	30870	X	27837	-0-	-3033	-0-	336	1	26894	2	Y	547	545	0			23
							5	4	602	9							
*10	31434	X	28352	-0-	-3082	-0-	318	1	27530	2	Y	452	455	0			20
							7	4	497	9							
11	30150	X	27162	-0-	-2988	-0-	344	1	26273	2	Y	485	487	0			18
							11	4	534	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	258	1	21563	2	Y	388	390	0			16
							7	4	427	9							
07	23309	X	23309	-0-	-0-	-0-	287	1	22582	2	Y	394	391	0			19
							7	4	433	9							
08	25095	X	25095	-0-	-0-	-0-	308	1	24306	2	Y	428	429	0			18
							10	4	471	9							
09	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	314	1	25097	2	Y	511	507	0			22
							5	4	562	9							
*10	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	276	1	23835	2	Y	390	395	0			17
							6	4	429	9							
*11	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	274	1	20875	2	Y	386	389	0			14
							8	4	425	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22716	X	22716	-0-	-0-	-0-	263	1	22010	2	Y	396	398	0			16
							7	4	436	9							
07	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	285	1	22407	2	Y	392	389	0			19
							7	4	431	9							
08	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	272	1	21453	2	Y	378	381	0			16
							9	4	416	9							
09	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	252	1	20136	2	Y	409	408	0			17
							4	4	450	9							
*10	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	236	1	20447	2	Y	336	338	0			15
							5	4	370	9							
*11	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	253	1	19264	2	Y	356	358	0			13
							8	4	392	9							

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	70	1	5865	2	Y	105	106	0			4
							2	4	116	9							
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	73	1	5717	2	Y	100	99	0			5
							2	4	110	9							
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	67	1	5261	2	Y	93	94	0			4
							2	4	102	9							
09	5160	X	4786	-0-	-374	-0-	58	1	4624	2	Y	94	94	0			4
							1	4	103	9							
*10	5332	X	4695	-0-	-637	-0-	53	1	4560	2	Y	74	75	0			3
							1	4	81	9							
11	5160	X	4499	-0-	-661	-0-	57	1	4351	2	Y	81	81	0			3
							2	4	89	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

06	9030	X	5650	-0-	-3380	-0-	65	1	5475	2	Y	98	102	0			4
							2	4	108	9							
07	9331	X	302	-0-	-9029	-0-	4	1	292	2	Y	5	9	0			-0-
							6	9									
08	9331	X	53	-0-	-9278	-0-	1	1	51	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	9030	X	221	-0-	-8809	-0-	3	1	214	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	6634	X	64	-0-	-6570	-0-	1	1	62	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3248	-0-	-1192	-0-	38	1	3147	2	Y	56	57	0			2
							1	4	62	9							
07	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	40	1	3113	2	Y	55	54	0			3
							1	4	61	9							
08	3503	X	1962	-0-	-1541	-0-	24	1	1901	2	Y	33	35	0			1
							1	4	36	9							
09	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	36	1	2855	2	Y	58	57	0			2
							1	4	64	9							
10	3503	X	2592	-0-	-911	-0-	29	1	2516	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
11	3240	X	2109	-0-	-1131	-0-	27	1	2040	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14130	X	13785	-0-	-345	-0-	160	1	13357	2	Y	240	241	0			10
							4	4	264	9							
07	14601	X	13961	-0-	-640	-0-	172	1	13525	2	Y	236	235	0			11
							4	4	260	9							
08	14601	X	13048	-0-	-1553	-0-	160	1	12638	2	Y	223	225	0			9
							5	4	245	9							
09	14130	X	12740	-0-	-1390	-0-	154	1	12308	2	Y	251	249	0			11
							2	4	276	9							
*10	12896	X	11891	-0-	-1005	-0-	133	1	11548	2	Y	188	191	0			8
							3	4	207	9							
11	12480	X	11153	-0-	-1327	-0-	141	1	10789	2	Y	199	200	0			7
							4	4	219	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	39	1	3249	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
07	3844	X	3385	-0-	-459	-0-	42	1	3278	2	Y	58	57	0			3
							1	4	64	9							
08	3844	X	3109	-0-	-735	-0-	38	1	3012	2	Y	53	54	0			2
							1	4	58	9							
09	3720	X	2895	-0-	-825	-0-	35	1	2796	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
10	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	32	1	2757	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
11	3120	X	2637	-0-	-483	-0-	33	1	2551	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	12777	-0-	12777	12777	160	1	12612	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
08	0	W	96186	-0-	96186	108963	1202	1	94936	2	Y	7	7	0			-0-
							40	4	8	9							
09	0	W	89493	-0-	89493	198456	1105	1	88360	2	Y	10	10	0			-0-
							17	4	11	9							
*10	0	W	82821	-0-	82821	281277	929	1	80339	2	Y	1393	1334	0			59
							21	4	1532	9							
11	0	W	73672	-0-	73672	354949	934	1	71261	2	Y	1316	1326	0			49
							29	4	1448	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	1504	-0-	-176	-0-	17 29	1 9	1458	2	Y	26	26	0			1
07	1891	X	1308	-0-	-583	-0-	16 24	1 9	1268	2	Y	22	22	0			1
08	1891	X	1177	-0-	-714	-0-	14 22	1 9	1141	2	Y	20	20	0			1
09	1830	X	499	-0-	-1331	-0-	6 10	1 9	483	2	Y	9	10	0			-0-
10	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	14 23	1 9	1213	2	Y	21	20	0			1
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	17 1	1 4	1321 26	2 9	Y	24	24	0			1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	2	1	201	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	496	N	31	-0-	-465	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	4	1	312	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	207	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	3	1	262	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

06	4260	X	3872	-0-	-388	-0-	489	1	3280	2	Y	94					218
							103	9									
07	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	545	1	3639	2	Y	86	225	1			79
							95	9									
08	4774	X	4043	-0-	-731	-0-	509	1	3435	2	Y	90	84	1			85
							99	9									
09	4620	X	3837	-0-	-783	-0-	484	1	3258	2	Y	86	81	1			90
							95	9									
10	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	399	1	3709	2	Y	115	86	1			119
							127	9									
11	4140	X	4063	-0-	-77	-0-	479	1	3400	2	Y	167	157	1			129
							184	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) //CONT.// 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	321	1	2150	2	Y	97					100
							107	9									
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	313	1	2090	2	Y	78	107	1			71
							86	9									
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	330	1	2228	2	Y	94	77	1			88
							103	9									
09	2400	N	2178	-0-	-222	-0-	271	1	1824	2	Y	75	83	1			80
							83	9									
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	255	1	2369	2	Y	116	77	1			119
							128	9									
11	2580	X	2521	-0-	-59	-0-	290	1	2055	2	Y	160	156	1			123
							176	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	30	1	402	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	23	1	329	2	Y	18	16	0			3
							20	9									
08	527	N	412	-0-	-115	-0-	33	1	297	2	Y	24	25	0			2
							56	3	26	9							
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	35	1	348	3	Y	34	30	0			6
							37	9									
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	353	3	Y	34	37	0	1	6	2
							37	9									
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	289	3	Y	29	24	0			7
							32	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3135	-0-	135	614	120	1	2981	3	Y	28	38	0			18
							3	4	31	9							
07	4074	X	3460	-0-	-614	-0-	144	1	3118	3	Y	176	115	0			79
							4	4	194	9							
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	136	1	3198	3	Y	139	144	0			74
							50	4	153	9							
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3186	2	19	9	Y	17	16	0	67	7	8
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	139	1	3062	3	Y	16	16	0			8
							18	9									
*11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	143	1	2960	3	Y	16	18	0			6
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

06	T. A.		348	-0-	348	348	24	1	317	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
07	T. A.		247	-0-	247	595	15	1	214	2	Y	16	14	0			3
							18	9									
08	T. A.		256	-0-	256	851	20	1	183	2	Y	17	18	0			2
							34	3	19	9							
09	T. A.		262	-0-	262	1113	22	1	214	3	Y	24	22	0			4
							26	9									
10	1381	X	268	-0-	-1113	-0-	23	1	217	3	Y	25	27	0	1	6	1
							28	9									
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	26	1	178	3	Y	21	17	0			5
							23	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	Y	44	48	0			8
							48	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	51	1	727	2	Y	33	32	0			9
							36	9									
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	39	1	342	2	Y	35	38	0			6
							64	3	39	9							
09	630	N	496	-0-	-134	-0-	42	1	401	3	Y	48	43	0			11
							53	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	42	1	407	3	Y	49	53	0	2	6	5
							54	9									
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	49	1	333	3	Y	42	34	0			13
							46	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	317	1	7751	3	Y	6	10	0			2
							7	9									
07	8184	X	7416	-0-	-768	-0-	333	1	7076	3	Y	5	5	0			2
							1	4	6	9							
08	8525	X	8178	-0-	-347	-0-	347	1	7821	3	Y	9	6	0			5
							10	9									
09	8250	X	7484	-0-	-766	-0-	6975	2	509	9	Y	463	311	0			157
10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	313	1	6871	3	Y	492	442	0			207
							541	9									
*11	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	242	1	5023	3	Y	360	415	0			152
							396	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	690	-0-	-390	-0-	16	1	430	3	Y	42	47	0			34
							198	4	46	9							
07	1116	N	212	-0-	-904	-0-	7	1	192	3	Y	11	37	0			8
							1	4	12	9							
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	7	4	0			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			2

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	2	3	0			1
							2	9									
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	147	2	18	9	Y	16	10	0			7
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	16	16	0			7
							18	9									
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	Y	16	17	0			6
							18	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		26517	-0-	26517	26517	26443	2	74	9	Y	67	48	0			19
10	64650	X	38133	-0-	-26517	-0-	1656	1	36387	3	Y	82	68	0			33
							90	9									
*11	32644	X	32644	-0-	-0-	-0-	1499	1	31057	3	Y	80	82	0			31
							88	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

06	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	350	1	6869	3	Y	211	218	0			77
							232	9									
07	7564	X	7312	-0-	-252	-0-	371	1	6678	3	Y	212	202	0			87
							30	4	233	9							
08	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	419	1	7666	3	Y	273	218	0			142
							300	9									
09	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7462	2	28	9	Y	25	32	0	115	7	20
10	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	353	1	7747	3	Y	25	31	0			14
							28	9									
*11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	352	1	7284	3	Y	166	132	0			48
							183	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	269	1	6640	3	Y	122	141	0			100
							589	4	134	9							
07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	319	1	6905	3	Y	197	154	0			143
							23	4	217	9							
08	7409	X	7176	-0-	-233	-0-	291	1	6748	3	Y	110	182	0			71
							16	4	121	9							
09	7170	X	6870	-0-	-300	-0-	6850	2	20	9	Y	18	16	0	64	7	9
10	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	303	1	6668	3	Y	16	16	0			9
							18	9									
*11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	308	1	6375	3	Y	16	18	0			7
							18	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	289	1	6848	3	Y	14	28	0			5
							15	9									
07	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	379	1	7369	3	Y	108	69	0			44
							15	4	119	9							
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	343	1	6984	3	Y	88	86	0			46
							97	9									
09	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7545	2	2	9	Y	2	11	0	29	7	8
10	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	352	1	7726	3	Y	-0-	8	0			-0-
*11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	383	1	7941	3	Y	70	51	0			19
							77	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	X	760	-0-	-20	-0-	27	1	657	3	Y	13	2	0			11
							62	4	14	9							
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	Y	10	14	0			7
							1	4	11	9							
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	29	1	680	3	Y	-0-	7	0			-0-
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	655	2	245	9	Y	223	204	0			76
10	T. A.		919	-0-	919	919	29	1	638	3	Y	229	207	0			98
							252	9									
11	T. A.		1053	-0-	1053	1972	37	1	770	3	Y	224	235	0			87
							246	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	0			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

06	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	234	1	1159	2	N	21								139
							23	9												
07	1178	N	950	-0-	-228	-0-	216	1	726	2	N	7								146
							8	9												
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	243	1	1005	2	N	20								166
							22	9												
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	252	1	1201	2	N	9	159	1						16
							10	9												
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	261	1	1278	2	N	18								34
							20	9												
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	252	1	1083	2	N	21								55
							23	9												

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	2	2	1			1
						1	4	2	9							
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	2	2	1			1
						1	4	2	9							
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	20	1	385	2	Y	2	2	1			1
						1	4	2	9							
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	21	1	390	2	Y	3	3	1			1
						1	4	3	9							
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	20	1	364	2	Y	2	2	1			1
						1	4	2	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3660	-0-	-570	-0-	141	1	3493	2	Y	17	17	1			5
							7	4	19	9							
07	4309	X	3584	-0-	-725	-0-	132	1	3432	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
08	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	176	1	3389	2	Y	18	17	1			7
							8	4	20	9							
09	3660	X	3422	-0-	-238	-0-	171	1	3225	2	Y	17	16	1			8
							7	4	19	9							
10	T. A.		3520	-0-	3520	3520	177	1	3312	2	Y	22	22	1			8
							7	4	24	9							
11	T. A.		3543	-0-	3543	7063	180	1	3331	2	Y	23	20	1			11
							7	4	25	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	6571	-0-	-869	-0-	253	1	6271	2	Y	32	32	1			10
							12	4	35	9							
07	7688	X	6774	-0-	-914	-0-	249	1	6489	2	Y	33	31	1			12
							36	9									
08	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	342	1	6573	2	Y	35	33	1			14
							15	4	39	9							
09	6900	X	6733	-0-	-167	-0-	336	1	6348	2	Y	33	32	1			15
							13	4	36	9							
10	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	353	1	6602	2	Y	43	43	1			15
							14	4	47	9							
*11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	354	1	6542	2	Y	46	40	1			21
							15	4	51	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	38	1	986	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	933	2	Y	5	5	1			2
							2	4	6	9							
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	5	5	1			2
							2	4	6	9							
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	48	1	894	2	Y	6	6	1			2
							2	4	7	9							
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	Y	7	6	1			3
							2	4	8	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2555	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2453	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2535	2	3	4	Y	-0-					-0-
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3105	2	2	4	Y	-0-					-0-
*11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2506	2	1	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	85	1	2111	2	Y	11	11	1			3
							4	4	12	9							
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	83	1	2173	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	110	1	2124	2	Y	11	11	1			4
							5	4	12	9							
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	112	1	2119	2	Y	11	10	1			5
							4	4	12	9							
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	122	1	2274	2	Y	15	15	1			5
							5	4	17	9							
*11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	122	1	2250	2	Y	16	14	1			7
							5	4	18	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

06	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		634	-0-	634	1187	634	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF.10043 - 10065

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4940	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	4185	X	1812	-0-	-2373	-0-	1811	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	4185	X	927	-0-	-3258	-0-	926	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	4050	X	949	-0-	-3101	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	1126	-0-	-3493	-0-	1125	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	4470	X	1054	-0-	-3416	-0-	1053	2	1	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	39	1	974	2	Y	5	5	1			2
							2	4	6	9							
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	32	1	834	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	4	4	1			2
							2	4	4	9							
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	847	2	Y	4	4	1			2
							2	4	4	9							
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	815	2	Y	5	5	1			2
							2	4	6	9							
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	808	2	Y	6	5	1			3
							2	4	7	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

06	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	478	1	11858	2	Y	61	58	1			19
							23	4	67	9							
07	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	417	1	10878	2	Y	55	54	1			20
							61	9									
08	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	488	1	9382	2	Y	49	50	1			19
							22	4	54	9							
09	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	500	1	9444	2	Y	50	46	1			23
							20	4	55	9							
10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	504	1	9426	2	Y	61	62	1			22
							20	4	67	9							
*11	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	480	1	8856	2	Y	61	55	1			28
							20	4	67	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

06	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	146	1	3610	2	Y	18	18	1			6
							7	4	20	9							
07	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	145	1	3775	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
08	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	181	1	3471	2	Y	18	18	1			7
							8	4	20	9							
09	3870	X	3410	-0-	-460	-0-	170	1	3214	2	Y	17	16	1			8
							7	4	19	9							
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	185	1	3465	2	Y	22	22	1			8
							7	4	24	9							
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	184	1	3405	2	Y	24	21	1			11
							8	4	26	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190	X	10836	-0-	-354	-0-	417	1	10342	2	Y	52	54	1			16
							20	4	57	9							
07	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	449	1	11727	2	Y	60	54	1			22
							66	9									
08	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	598	1	11496	2	Y	60	58	1			24
							27	4	66	9							
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	588	1	11096	2	Y	58	55	1			27
							23	4	64	9							
10	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	623	1	11651	2	Y	76	76	1			27
							24	4	84	9							
*11	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	625	1	11544	2	Y	80	70	1			37
							26	4	88	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1143	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1072	2	1	4	Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

06	1440	X	168	-0-	-1272	-0-	162	2	6	9	Y	5	2	0	3	1	1
07	1488	X	506	-0-	-982	-0-	497	2	9	9	Y	8	1	0	5	1	3
08	1488	X	298	-0-	-1190	-0-	292	2	6	9	Y	5	5	0			3
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	80	2	2	9	Y	2	3	0	1	1	1
10	496	N	322	-0-	-174	-0-	318	2	4	9	Y	4	1	0	2	1	2
11	300	N	128	-0-	-172	-0-	125	2	3	9	Y	3	2	0	2	1	1

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10825 - 10844

06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	166	1	4129	2	Y	21	22	1			6
							8	4	23	9							
07	3100	N	3655	-0-	555	555	134	1	3500	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
08	4123	X	3568	-0-	-555	-0-	175	1	3366	2	Y	17	17	1			7
							8	4	19	9							
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	160	1	3016	2	Y	16	16	1			7
							6	4	18	9							
10	3565	X	3367	-0-	-198	-0-	169	1	3168	2	Y	21	21	1			7
							7	4	23	9							
11	3450	X	2439	-0-	-1011	-0-	124	1	2292	2	Y	16	16	1			7
							5	4	18	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2879	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	2637	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3222	2	4	4	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2743	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2933	2	1	4	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2771	-0-	-139	-0-	2770	2	1	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	272	1	6750	2	Y	35	34	1			11
							13	4	39	9							
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	251	1	6547	2	Y	33	32	1			12
							36	9									
08	6758	X	6604	-0-	-154	-0-	324	1	6229	2	Y	33	32	1			13
							15	4	36	9							
09	6540	X	6530	-0-	-10	-0-	326	1	6156	2	Y	32	30	1			15
							13	4	35	9							
10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	359	1	6707	2	Y	43	43	1			15
							14	4	47	9							
*11	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	374	1	6898	2	Y	48	41	1			22
							15	4	53	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

06	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	312	1	7739	2	Y	40	40	1			12
							15	4	44	9							
07	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	306	1	7978	2	Y	41	38	1			15
							45	9									
08	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	408	1	7838	2	Y	41	40	1			16
							18	4	45	9							
09	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	370	1	6991	2	Y	37	36	1			17
							15	4	41	9							
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	420	1	7860	2	Y	51	50	1			18
							16	4	56	9							
*11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	460	1	8491	2	Y	59	50	1			27
							19	4	65	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	Y	7	4	1			3
							2	4	8	9							
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	901	2	Y	6	7	1			2
							2	4	7	9							
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	2	Y	9	7	1			4
							3	4	10	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	271	-0-	-239	-0-	10	1	260	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
07	372	X	306	-0-	-66	-0-	11	1	293	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	372	X	311	-0-	-61	-0-	15	1	294	2	Y	1	1	1			1
							1	4	1	9							
09	384	X	384	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

06	6600	X	6020	-0-	-580	-0-	5871	2	2	4	Y	134	44	0	95	1	32
							147	9									
07	6820	X	6229	-0-	-591	-0-	6110	2	2	4	Y	106	23	0	73	1	42
							117	9									
08	6603	X	6352	-0-	-251	-0-	6229	2	7	4	Y	105	77	0			70
							116	9									
09	6240	X	5874	-0-	-366	-0-	5785	2	3	4	Y	78	54	0	46	1	48
							86	9									
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6280	2	3	4	Y	86	43	0	43	1	48
							95	9									
*11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6221	2	3	4	Y	95	43	0	68	1	32
							105	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

06	2250	N	1777	-0-	-473	-0-	68	1	1696	2	Y	9	9	1			3
							3	4	10	9							
07	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	78	1	2046	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1931	2	Y	10	10	1			4
							5	4	11	9							
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	108	1	2036	2	Y	11	10	1			5
							4	4	12	9							
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	129	1	2406	2	Y	15	15	1			5
							5	4	17	9							
*11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	118	1	2176	2	Y	16	14	1			7
							5	4	18	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	19670	-0-	16670	51400	19663	2	7	4	Y	-0-					-0-
07	3100	N	13804	-0-	10704	62104	13798	2	6	4	Y	-0-					-0-
08	74039	X	11935	-0-	-62104	-0-	11921	2	14	4	Y	-0-					-0-
09	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8524	2	4	4	Y	-0-					-0-
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7750	2	4	4	Y	-0-					-0-
*11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6491	2	3	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774						Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

06	42090	X	37008	-0-	-5082	-0-	1424	1	35318	2	Y	179	185	1			55
							69	4	197	9							
07	45539	X	35044	-0-	-10495	-0-	1286	1	33569	2	Y	172	165	1			62
							189	9									
08	45539	X	34017	-0-	-11522	-0-	1668	1	32088	2	Y	168	164	1			66
							76	4	185	9							
09	44070	X	29542	-0-	-14528	-0-	1474	1	27847	2	Y	147	146	1			67
							59	4	162	9							
10	37572	X	31350	-0-	-6222	-0-	1578	1	29501	2	Y	191	191	1			67
							61	4	210	9							
11	36360	X	30643	-0-	-5717	-0-	1560	1	28798	2	Y	201	176	1			92
							64	4	221	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	224	1	5555	2	Y	29	29	1			9
							11	4	32	9							
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	201	1	5254	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	355	1	6834	2	Y	35	31	1			14
							16	4	39	9							
09	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	327	1	6179	2	Y	33	32	1			15
							13	4	36	9							
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	317	1	5934	2	Y	39	40	1			14
							12	4	43	9							
*11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	330	1	6092	2	Y	42	37	1			19
							14	4	46	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	4038	-0-	-492	-0-	3938	2	1	4	Y	90	32	0	64	1	21
							99	9									
07	5239	X	5051	-0-	-188	-0-	4953	2	2	4	Y	87	16	0	58	1	34
							96	9									
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5143	2	6	4	Y	86	63	0			57
							95	9									
09	5070	X	4058	-0-	-1012	-0-	3997	2	2	4	Y	54	44	0	34	1	33
							59	9									
10	5053	X	4894	-0-	-159	-0-	4818	2	2	4	Y	67	30	0	33	1	37
							74	9									
11	4980	X	4235	-0-	-745	-0-	4163	2	2	4	Y	64	33	0	46	1	22
							70	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	4	Y	16	7	1			9
							18	9									
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	879	2	15	9	Y	14	8	0	10	1	5

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	516	-0-	-714	-0-	20	1	493	2	Y	2	3	1			1
							1	4	2	9							
07	1271	N	488	-0-	-783	-0-	18	1	468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1054	N	537	-0-	-517	-0-	26	1	508	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	4	3	1			2
							1	4	4	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	896	-0-	-184	-0-	34	1	856	2	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
07	1054	N	455	-0-	-599	-0-	17	1	435	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	961	N	40	-0-	-921	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

06	5730	X	3826	-0-	-1904	-0-	147	1	3651	2	Y	19	19	1			6
							7	4	21	9							
07	5487	X	3347	-0-	-2140	-0-	123	1	3206	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
08	5487	X	3514	-0-	-1973	-0-	172	1	3315	2	Y	17	16	1			7
							8	4	19	9							
09	4590	X	3068	-0-	-1522	-0-	153	1	2892	2	Y	15	15	1			7
							6	4	17	9							
10	4247	X	3095	-0-	-1152	-0-	156	1	2912	2	Y	19	19	1			7
							6	4	21	9							
11	3840	X	3640	-0-	-200	-0-	185	1	3421	2	Y	24	20	1			11
							8	4	26	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

06	600	X	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	589	X	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	527	X	480	-0-	-47	-0-	479	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 9514

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	173	1	4282	2	Y	22	23	1			7
							8	4	24	9							
07	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	126	1	3278	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
08	3627	X	1969	-0-	-1658	-0-	97	1	1857	2	Y	10	12	1			4
							4	4	11	9							
09	3510	X	307	-0-	-3203	-0-	15	1	289	2	Y	2	5	1			1
							1	4	2	9							
10	2511	X	90	-0-	-2421	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2430	X	42	-0-	-2388	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

06	3000	N	33079	-0-	30079	30079	33068	2	11	4	Y	-0-					-0-
07	3100	N	24435	-0-	21335	51414	24425	2	10	4	Y	-0-					-0-
08	3100	N	16037	-0-	12937	64351	16018	2	19	4	Y	-0-					-0-
09	75892	X	11541	-0-	-64351	-0-	11535	2	6	4	Y	-0-					-0-
10	21328	X	5794	-0-	-15534	-0-	5791	2	3	4	Y	-0-					-0-
11	20640	X	8738	-0-	-11902	-0-	8734	2	4	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

06	8100	X	7634	-0-	-466	-0-	294	1	7286	2	Y	36	37	1			11
							14	4	40	9							
07	8370	X	7356	-0-	-1014	-0-	270	1	7046	2	Y	36	34	1			13
							40	9									
08	8370	X	6707	-0-	-1663	-0-	329	1	6327	2	Y	33	33	1			13
							15	4	36	9							
09	8100	X	6923	-0-	-1177	-0-	345	1	6525	2	Y	35	32	1			16
							14	4	39	9							
10	7874	X	7152	-0-	-722	-0-	360	1	6731	2	Y	43	44	1			15
							14	4	47	9							
11	7620	X	6503	-0-	-1117	-0-	331	1	6111	2	Y	43	39	1			19
							14	4	47	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11076 - 11093

06	32070	X	25514	-0-	-6556	-0-	982	1	24348	2	Y	124	128	1			38
							48	4	136	9							
07	32333	X	28732	-0-	-3601	-0-	1055	1	27522	2	Y	141	128	1			51
							155	9									
08	31403	X	28400	-0-	-3003	-0-	1393	1	26790	2	Y	140	136	1			55
							63	4	154	9							
09	28800	X	28148	-0-	-652	-0-	1405	1	26533	2	Y	140	131	1			64
							56	4	154	9							
10	28737	X	27039	-0-	-1698	-0-	1361	1	25443	2	Y	165	171	1			58
							53	4	182	9							
11	27810	X	27476	-0-	-334	-0-	1399	1	25821	2	Y	180	156	1			82
							58	4	198	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26100	X	22526	-0-	-3574		-0-	867	1	21496	2	Y	110	111	1			34
								42	4	121	9							
07	26970	X	21831	-0-	-5139		-0-	801	1	20912	2	Y	107	102	1			39
								118	9									
08	26970	X	23865	-0-	-3105		-0-	1171	1	22512	2	Y	117	110	1			46
								53	4	129	9							
09	25680	X	21535	-0-	-4145		-0-	1075	1	20299	2	Y	107	104	1			49
								43	4	118	9							
10	23591	X	14638	-0-	-8953		-0-	737	1	13774	2	Y	89	107	1			31
								29	4	98	9							
11	23100	X	13623	-0-	-9477		-0-	693	1	12802	2	Y	90	80	1			41
								29	4	99	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	89	-0-	-3001		-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	245	-0-	-2700		-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	1829	X	113	-0-	-1716		-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	840	X	1	-0-	-839		-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	372	X	145	-0-	-227		-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	240	X	81	-0-	-159		-0-	81	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	10463	-0-	-3787		-0-	403	1	9984	2	Y	51	51	1			16
								20	4	56	9							
07	13826	X	10335	-0-	-3491		-0-	379	1	9901	2	Y	50	48	1			18
								55	9									
08	12648	X	10183	-0-	-2465		-0-	499	1	9605	2	Y	51	49	1			20
								23	4	56	9							
09	11880	X	9287	-0-	-2593		-0-	464	1	8754	2	Y	46	45	1			21
								18	4	51	9							
10	9290	X	9290	-0-	-0-		-0-	468	1	8741	2	Y	57	58	1			20
								18	4	63	9							
11	8940	X	8871	-0-	-69		-0-	452	1	8335	2	Y	59	52	1			27
								19	4	65	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2492	-0-	-1018		-0-	2430	2	1	4	Y	55	22	0	39	1	13
								61	9									
07	3627	X	2333	-0-	-1294		-0-	2287	2	1	4	Y	41	10	0	28	1	16
								45	9									
08	3627	X	2172	-0-	-1455		-0-	2130	2	2	4	Y	36	28	0			24
								40	9									
09	3510	X	2083	-0-	-1427		-0-	2052	2	1	4	Y	27	18	0	16	1	17
								30	9									
10	3162	X	2497	-0-	-665		-0-	2459	2	1	4	Y	34	15	0	17	1	19
								37	9									
11	2490	X	2337	-0-	-153		-0-	2297	2	1	4	Y	35	17	0	25	1	12
								39	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17100	X	15414	-0-	-1686	-0-	593	1	14709	2	Y	75	81	1			23
							29	4	83	9							
07	17670	X	12651	-0-	-5019	-0-	464	1	12118	2	Y	63	63	1			23
							69	9									
08	17670	X	7874	-0-	-9796	-0-	386	1	7429	2	Y	38	46	1			15
							17	4	42	9							
09	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	1679	1	31704	2	Y	167	106	1			76
							67	4	184	9							
10	19499	X	15619	-0-	-3880	-0-	786	1	14696	2	Y	96	138	1			34
							31	4	106	9							
11	15420	X	8104	-0-	-7316	-0-	413	1	7617	2	Y	52	62	1			24
							17	4	57	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10070 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27600	X	16887	-0-	-10713	-0-	16467	2	6	4	Y	376	147	0	266	1	90
							414	9									
07	28551	X	15747	-0-	-12804	-0-	15447	2	6	4	Y	267	65	0	187	1	105
							294	9									
08	28551	X	13409	-0-	-15142	-0-	13149	2	15	4	Y	223	181	0			147
							245	9									
09	27630	X	24556	-0-	-3074	-0-	24183	2	12	4	Y	328	113	0	160	1	202
							361	9									
10	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	24457	2	12	4	Y	337	181	0	171	1	187
							371	9									
*11	22779	X	22779	-0-	-0-	-0-	22392	2	11	4	Y	342	167	0	245	1	117
							376	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9896 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2	1	1			1
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	0	1	1	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41254	X	41254	-0-	-0-	-0-	1587	1	39371	2	Y	199	259	1			61
							77	4	219	9							
07	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	1145	1	29890	2	Y	154	159	1			56
							169	9									
08	26673	X	26673	-0-	-0-	-0-	1308	1	25162	2	Y	131	135	1			52
							59	4	144	9							
09	30457	X	30457	-0-	-0-	-0-	1520	1	28710	2	Y	151	134	1			69
							61	4	166	9							
10	43327	X	43327	-0-	-0-	-0-	2181	1	40769	2	Y	265	241	1			93
							85	4	292	9							
*11	34754	X	34754	-0-	-0-	-0-	1769	1	32661	2	Y	228	217	1			104
							73	4	251	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	Y	3	4	1			1
							1	4	3	9							
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	36	1	952	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	804	2	Y	4	4	1			2
							2	4	4	9							
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1132	2	Y	6	5	1			3
							2	4	7	9							
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	978	2	Y	6	7	1			2
							2	4	7	9							
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	66	1	1228	2	Y	9	7	1			4
							3	4	10	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5227	-0-	-653	-0-	5097	2	2	4	Y	116	38	0	82	1	28
							128	9									
07	5921	X	5286	-0-	-635	-0-	5186	2	2	4	Y	89	20	0	62	1	35
							98	9									
08	5921	X	5315	-0-	-606	-0-	5212	2	6	4	Y	88	65	0			58
							97	9									
09	5580	X	4612	-0-	-968	-0-	4542	2	2	4	Y	62	45	0	37	1	38
							68	9									
10	5394	X	5136	-0-	-258	-0-	5057	2	2	4	Y	70	34	0	35	1	39
							77	9									
11	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	4883	2	2	4	Y	74	35	0	53	1	25
							81	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

06	8220	X	6642	-0-	-1578	-0-	6477	2	2	4	Y	148	50	0	105	1	35
							163	9									
07	8339	X	6592	-0-	-1747	-0-	6465	2	3	4	Y	113	26	0	78	1	44
							124	9									
08	7967	X	6522	-0-	-1445	-0-	6396	2	7	4	Y	108	81	0			71
							119	9									
09	7260	X	6206	-0-	-1054	-0-	6112	2	3	4	Y	83	55	0	48	1	51
							91	9									
10	6975	X	6021	-0-	-954	-0-	5928	2	3	4	Y	82	46	0	42	1	45
							90	9									
11	6630	X	5953	-0-	-677	-0-	5851	2	3	4	Y	90	40	0	64	1	31
							99	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

06	4590	X	4406	-0-	-184	-0-	4404	2	2	4	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4485	-0-	-258	-0-	4483	2	2	4	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	4496	2	5	4	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4014	-0-	-576	-0-	4012	2	2	4	Y	-0-					-0-
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4285	2	2	4	Y	-0-					-0-
*11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4171	2	2	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

06	3810	X	3002	-0-	-808	-0-	2927	2	1	4	Y	67	23	0	47	1	16
							74	9									
07	3596	X	2985	-0-	-611	-0-	2928	2	1	4	Y	51	12	0	35	1	20
							56	9									
08	3596	X	2962	-0-	-634	-0-	2905	2	3	4	Y	49	37	0			32
							54	9									
09	3390	X	2550	-0-	-840	-0-	2510	2	1	4	Y	35	25	0	21	1	21
							39	9									
10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	4	Y	38	19	0	19	1	21
							42	9									
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	4	Y	41	19	0	29	1	14
							45	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		285	-0-	285	285	285	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		433	-0-	433	718	433	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		75	-0-	75	793	75	2			Y	-0-					-0-
09	962	X	169	-0-	-793	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		52	-0-	52	165	52	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

06	5550	X	4241	-0-	-1309	-0-	4135	2	1	4	Y	95	32	0	67	1	23
							105	9									
07	5735	X	3837	-0-	-1898	-0-	3763	2	2	4	Y	65	16	0	46	1	26
							72	9									
08	5735	X	2896	-0-	-2839	-0-	2840	2	3	4	Y	48	42	0			32
							53	9									
09	5280	X	2670	-0-	-2610	-0-	2630	2	1	4	Y	35	24	0	21	1	22
							39	9									
10	4495	X	2950	-0-	-1545	-0-	2905	2	1	4	Y	40	20	0	20	1	22
							44	9									
11	4230	X	2308	-0-	-1922	-0-	2268	2	1	4	Y	35	20	0	25	1	12
							39	9									

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					73
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	599	2	15	9	N	14					87
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	656	2	19	9	N	17					104
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	14					118
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					118
11	660	N	416	-0-	-244	-0-	410	2	6	9	N	5	111	1			12

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

06	3000	N	3005	-0-	5	5	177	1	2722	2	N	96	183	0			171
							106	9									
07	2640	N	2635	-0-	-5	-0-	186	1	2302	2	N	134	183	0			122
							147	9									
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	189	1	2285	2	N	61					183
							67	9									
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	181	1	2017	2	N	126	182	0			127
							139	9									
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	191	1	2034	2	N	96					223
							106	9									
11	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	175	1	1522	2	N	77	188	0			112
							85	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	10					76
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	25					101
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					101
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	75	0			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					37
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					37
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	28	0			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	66	1	300	2	Y	-0-					50
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	67	1	179	2	Y	-0-					50
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	67	1	102	2	Y	-0-					50
09	360	N	140	-0-	-220	-0-	61	1	79	2	Y	-0-					50
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	63	1	109	2	Y	-0-					50
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	66	1	91	2	Y	-0-					50

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

06	3000	N	15179	-0-	12179	21832	142	1	14311	2	N	660	710	0			89
							726	9									
07	3100	N	14271	-0-	11171	33003	151	1	13561	2	N	508	353	0			244
							559	9									
08	48917	X	15914	-0-	-33003	-0-	161	1	15150	2	N	548	529	0			263
							603	9									
09	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	154	1	13541	2	N	496	524	0			235
							546	9									
10	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	146	1	12091	2	N	474	528	0			181
							521	9									
*11	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	160	1	13790	2	N	474	527	0			128
							521	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	230	1	1483	2	N	19					88
							21	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	242	1	1284	2	N	12					100
							13	9									
08	1581	N	959	-0-	-622	-0-	217	1	728	2	N	13					113
							14	9									
09	1740	N	900	-0-	-840	-0-	184	1	714	2	N	2					115
							2	9									
10	1550	N	963	-0-	-587	-0-	173	1	789	2	N	1					116
							1	9									
11	930	N	534	-0-	-396	-0-	136	1	398	2	N	-0-					116

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

06	6870	X	5363	-0-	-1507	-0-	30	1	5248	2	Y	77					139
							85	9									
07	5270	X	2966	-0-	-2304	-0-	19	1	2914	2	Y	30					169
							33	9									
08	4278	X	1831	-0-	-2447	-0-	12	1	1819	2	Y	-0-					169
09	5370	X	1222	-0-	-4148	-0-	8	1	1214	2	Y	-0-					169
10	5549	X	736	-0-	-4813	-0-	5	1	731	2	Y	-0-					169
11	5370	X	853	-0-	-4517	-0-	6	1	847	2	Y	-0-					169

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					2
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-					2
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	2	Y	-0-					2
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	1	1	176	2	Y	-0-					2
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					2
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	1	1	154	2	Y	-0-					2

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	2	-0-	-58	-0-	2	1			N	-0-					98
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					98
09	60	X	22	-0-	-38	-0-	22	1			N	-0-					98
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	5	76	0			27
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27

GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11702 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	836	-0-	-2884	-0-	16	1	800	2	Y	18					69
							20	9									
07	3844	X	1990	-0-	-1854	-0-	48	1	1787	2	Y	141	178	0			32
							155	9									
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	195	1	4254	2	Y	144					176
							158	9									
09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	55	1	4716	2	Y	178	186	0			168
							196	9									
10	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	46	1	6629	2	Y	240	182	0			226
							264	9									
*11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	275	1	4470	2	Y	282	372	0			136
							310	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	40	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	80	1	2056	2	Y	29					68
							32	9									
07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	98	1	1662	2	Y	17					85
							19	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	N	-0-					151
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					151
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					151
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					151
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	7	1	356	2	Y	13					63
							14	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	11					74
							12	9									
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	8	1	164	2	Y	16					90
							18	9									
09	390	N	166	-0-	-224	-0-	2	1	158	2	Y	5					95
							6	9									
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	210	2	Y	7					102
							8	9									
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	13					115
							14	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	3049	-0-	-3161	-0-	183	1	2802	2	N	58	182	0			85
							64	9									
07	6262	X	2624	-0-	-3638	-0-	186	1	2299	2	N	126	184	0			27
							139	9									
08	6262	X	2467	-0-	-3795	-0-	182	1	2197	2	N	80					107
							88	9									
09	5580	X	2247	-0-	-3333	-0-	179	1	1985	2	N	75					182
							83	9									
10	5766	X	2186	-0-	-3580	-0-	181	1	1935	2	N	64	179	0			67
							70	9									
11	3060	X	1856	-0-	-1204	-0-	185	1	1602	2	N	63					130
							69	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	526	-0-	-944	-0-	3	1	467	2	N	51	180	0			76
							56	9									
07	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	8	1	1273	2	N	85					161
							94	9									
08	1395	X	1207	-0-	-188	-0-	7	1	1101	2	N	90					251
							99	9									
09	1350	X	728	-0-	-622	-0-	5	1	660	2	N	57	182	0			126
							63	9									
10	1364	X	1340	-0-	-24	-0-	9	1	1232	2	N	90	178	0			38
							99	9									
11	1320	X	565	-0-	-755	-0-	4	1	530	2	N	28					66
							31	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	696	2	N	-0-					99
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	354	2	N	-0-					99
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	13	1	288	2	N	1					100
							1	9									
09	720	N	304	-0-	-416	-0-	3	1	298	2	N	3					103
							3	9									
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	369	2	N	2					105
							2	9									
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	2					107
							2	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	17054	-0-	-856	-0-	150	1	16297	2	N	552	551	0			142
							607	9									
07	17329	X	16430	-0-	-899	-0-	155	1	15689	2	N	533	556	0			119
							586	9									
08	17329	X	15506	-0-	-1823	-0-	155	1	14803	2	N	498	361	0			256
							548	9									
09	16920	X	14156	-0-	-2764	-0-	150	1	13501	2	N	459	554	0			161
							505	9									
10	17484	X	12800	-0-	-4684	-0-	155	1	12168	2	N	434	371	0			224
							477	9									
11	16920	X	12282	-0-	-4638	-0-	150	1	11688	2	N	404	372	0			256
							444	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014 - P&A 01/21/14

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13612 - 13766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MCCOOK, S (VICKSBURG) 59079 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GREENBRIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 129104 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4578 - 4747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	77	1	6114	2	Y	148	147	0			2
							3	4	163	9							
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	71	1	6005	2	Y	148	149	0			1
							2	4	163	9							
08	9796	X	5982	-0-	-3814	-0-	73	1	5905	2	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
09	9480	X	4610	-0-	-4870	-0-	56	1	4445	2	Y	97	96	0			1
							2	4	107	9							
10	9796	X	6177	-0-	-3619	-0-	73	1	5966	2	Y	123	122	0			2
							3	4	135	9							
*11	6360	X	5177	-0-	-1183	-0-	58	1	5026	2	Y	82	83	0			1
							3	4	90	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	11687	-0-	-343	-0-	142	1	11240	2	Y	273	270	0			4
							5	4	300	9							
07	11687	X	9849	-0-	-1838	-0-	112	1	9477	2	Y	233	235	0			2
							4	4	256	9							
08	12400	X	10307	-0-	-2093	-0-	126	1	10175	2	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
09	12000	X	11668	-0-	-332	-0-	142	1	11251	2	Y	246	243	0			3
							4	4	271	9							
10	11687	X	11545	-0-	-142	-0-	137	1	11150	2	Y	229	229	0			3
							6	4	252	9							
*11	11310	X	9452	-0-	-1858	-0-	105	1	9175	2	Y	151	152	0			2
							6	4	166	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	94	1	7502	2	Y	181	179	0			2
							3	4	199	9							
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	78	1	6646	2	Y	165	165	0			2
							3	4	182	9							
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	85	1	6903	2	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
09	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	125	1	9954	2	Y	216	214	0			2
							4	4	238	9							
10	6851	X	6330	-0-	-521	-0-	75	1	6113	2	Y	126	126	0			2
							3	4	139	9							
*11	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	98	1	8576	2	Y	141	141	0			2
							5	4	155	9							

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4251	-0-	-219	-0-	51	1	4089	2	Y	99	98	0			1
							2	4	109	9							
07	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	51	1	4323	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
08	4619	X	3732	-0-	-887	-0-	46	1	3684	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
09	4260	X	4075	-0-	-185	-0-	50	1	3929	2	Y	86	85	0			1
							1	4	95	9							
10	4495	X	1148	-0-	-3347	-0-	14	1	1109	2	Y	22	23	0			-0-
							1	4	24	9							
11	4350	X	3439	-0-	-911	-0-	38	1	3337	2	Y	56	55	0			1
							2	4	62	9							

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2318	-0-	-22	-0-	28	1	2228	2	Y	55	54	0			1
							1	4	61	9							
07	2418	X	1746	-0-	-672	-0-	20	1	1680	2	Y	41	42	0			-0-
							1	4	45	9							
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	49	1	3949	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	33	1	2579	2	Y	57	56	0			1
							1	4	63	9							
10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	88	1	7149	2	Y	147	146	0			2
							4	4	162	9							
*11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	50	1	4399	2	Y	72	73	0			1
							3	4	79	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	5741	-0-	-4759	-0-	70	1	5522	2	Y	134	132	0			2
							2	4	147	9							
07	10850	X	6076	-0-	-4774	-0-	69	1	5847	2	Y	144	145	0			1
							2	4	158	9							
08	8990	X	5350	-0-	-3640	-0-	65	1	5282	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
09	8700	X	4931	-0-	-3769	-0-	60	1	4755	2	Y	104	103	0			1
							2	4	114	9							
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	95	1	7718	2	Y	159	158	0			2
							4	4	175	9							
*11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	101	1	8773	2	Y	144	144	0			2
							5	4	158	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	215	-0-	215	215	4	1	4	2	N	-0-					114
						207	3									
10	14B2 EXT	3877	-0-	3877	4092	76	1	73	2	N	-0-					114
						3728	3									
11	14B2 EXT	5024	-0-	5024	9116	97	1	95	2	N	-0-					114
						4832	3									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	2050	-0-	-500	-0-	41	1	36	2	Y	11	1	8			31
							1961	3	12	9							
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	62	1	65	2	Y	24	1	8			54
							2868	3	26	9							
08	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	56	1	41	2	Y	14					68
							2359	3	15	9							
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	62	1	54	2	Y	17					85
							2879	3	19	9							
10	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	151	1	146	2	Y	18	95	1	2	8	6
							7396	3	20	9							
*11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	136	1	134	2	Y	2	2	8			6
							6799	3	2	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	1	8			104
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	59	1	62	2	N	23	2	8			125
							2712	3	25	9							
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	43	1	32	2	N	41	1	8			165
							1828	3	45	9							
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	46	1	40	2	N	53	193	1			25
							2163	3	58	9							
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	44	1	43	2	N	3	3	8			25
							2175	3	3	9							
*11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	48	1	47	2	N	2	2	8			25
							2404	3	2	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	2281	-0-	-1829	-0-	45	1	40	2	Y	11	1	8			31
							2184	3	12	9							
07	4247	X	1748	-0-	-2499	-0-	36	1	38	2	Y	25	2	8			54
							1646	3	28	9							
08	4030	X	1611	-0-	-2419	-0-	36	1	26	2	Y	15					69
							1532	3	17	9							
09	3270	X	1584	-0-	-1686	-0-	32	1	28	2	Y	16					85
							1506	3	18	9							
10	3379	X	1365	-0-	-2014	-0-	26	1	25	2	Y	18	95	1	2	8	6
							1294	3	20	9							
11	2280	X	1321	-0-	-959	-0-	25	1	25	2	Y	2	2	8			6
							1269	3	2	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	38	1	33	2	N	21					111
							1823	3	23	9							
07	2077	X	1767	-0-	-310	-0-	36	1	38	2	N	37	2	8			146
							1652	3	41	9							
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	54	1	39	2	N	29	1	8			174
							2277	3	32	9							
09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	46	1	40	2	N	7					181
							2160	3	8	9							
10	1984	X	1119	-0-	-865	-0-	22	1	21	2	N	5	159	1	3	8	24
							1070	3	6	9							
11	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	39	1	38	2	N	1	1	8			24
							1939	3	1	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	6256	-0-	-914	-0-	125	1	110	2	N	31	1	8			107
							5987	3	34	9							
07	7409	X	6035	-0-	-1374	-0-	125	1	131	2	N	29	1	8			135
							5747	3	32	9							
08	7409	X	5172	-0-	-2237	-0-	117	1	86	2	N	1	1	8			135
							4968	3	1	9							
09	6270	X	5492	-0-	-778	-0-	112	1	98	2	N	41					176
							5237	3	45	9							
10	6479	X	5566	-0-	-913	-0-	109	1	105	2	N	13	176	1	2	8	11
							5338	3	14	9							
11	6270	X	5313	-0-	-957	-0-	102	1	101	2	N	2	2	8			11
							5108	3	2	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	1186	1	18493	3	N	86					141
							95	9									
07	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	1222	1	19352	3	N	166	191	1			116
							183	9									
08	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	1241	1	20002	3	N	153	193	1			76
							168	9									
09	20280	X	18889	-0-	-1391	-0-	1114	1	17588	3	N	170	191	1			55
							187	9									
10	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	1108	1	19898	3	N	181	191	1			45
							199	9									
11	20730	X	17457	-0-	-3273	-0-	887	1	16514	3	N	51					96
							56	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	840	-0-	-1260	-0-	49	1	759	3	N	29					54
							32	9									
07	2170	X	1718	-0-	-452	-0-	90	1	1419	3	N	190	190	1			54
							209	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	197	1	3175	3	N	13					67
							14	9									
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	169	1	2676	3	N	163	190	1			40
							179	9									
10	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	448	1	8041	3	N	20					60
							22	9									
*11	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	410	1	7638	3	N	208	196	1			72
							229	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20520	X	18550	-0-	-1970	-0-	1111	1	17332	3	Y	97	93	1			41
							107	9									
07	21204	X	18588	-0-	-2616	-0-	1100	1	17420	3	Y	62	81	1			22
							68	9									
08	21204	X	18365	-0-	-2839	-0-	1071	1	17261	3	Y	30	36	1			16
							33	9									
09	20190	X	16705	-0-	-3485	-0-	993	1	15679	3	Y	30	38	1			8
							33	9									
10	19871	X	16337	-0-	-3534	-0-	860	1	15441	3	Y	33	28	1			13
							36	9									
11	18540	X	16659	-0-	-1881	-0-	847	1	15771	3	Y	37	37	1			13
							41	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40860	X	39183	-0-	-1677	-0-	2347	1	36609	3	Y	206	196	1			87
							227	9									
07	41199	X	40559	-0-	-640	-0-	2385	1	37763	3	Y	374	327	1			134
							411	9									
08	42160	X	39877	-0-	-2283	-0-	2310	1	37235	3	Y	302	275	1			161
							332	9									
09	40800	X	36627	-0-	-4173	-0-	2161	1	34129	3	Y	306	381	1			86
							337	9									
10	42160	X	37924	-0-	-4236	-0-	1981	1	35582	3	Y	328	284	1			130
							361	9									
11	39240	X	37210	-0-	-2030	-0-	1875	1	34922	3	Y	375	374	1			131
							413	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34230	X	32654	-0-	-1576	-0-	1951	1	30433	3	Y	245	231	1			104
							270	9									
07	35371	X	32446	-0-	-2925	-0-	1906	1	30181	3	Y	326	313	1			117
							359	9									
08	34844	X	33513	-0-	-1331	-0-	1942	1	31307	3	Y	240	229	1			128
							264	9									
09	33720	X	31142	-0-	-2578	-0-	1839	1	29041	3	Y	238	299	1			67
							262	9									
10	34627	X	33896	-0-	-731	-0-	1772	1	31837	3	Y	261	224	1			104
							287	9									
11	32640	X	32009	-0-	-631	-0-	1614	1	30068	3	Y	297	297	1			104
							327	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	5140	-0-	-1010	-0-	308	1	4803	3	Y	26	25	1			11
							29	9									
07	6355	X	3509	-0-	-2846	-0-	207	1	3272	3	Y	27	28	1			10
							30	9									
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	378	1	6094	3	Y	30	24	1			16
							33	9									
09	5130	X	4398	-0-	-732	-0-	260	1	4110	3	Y	25	34	1			7
							28	9									
10	5301	X	4407	-0-	-894	-0-	231	1	4147	3	Y	26	23	1			10
							29	9									
11	6150	X	4651	-0-	-1499	-0-	235	1	4381	3	Y	32	31	1			11
							35	9									

JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	534	-0-	-846	-0-	32	1	492	3	N	9					174
							10	9									
07	1085	X	1040	-0-	-45	-0-	59	1	935	3	N	42					216
							46	9									
08	930	X	735	-0-	-195	-0-	43	1	692	3	N	-0-	164	1			52
09	870	X	594	-0-	-276	-0-	35	1	559	3	N	-0-					52
10	1054	X	804	-0-	-250	-0-	42	1	762	3	N	-0-					52
11	1020	X	894	-0-	-126	-0-	45	1	832	3	N	15					67
							17	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	403	-0-	-917	-0-	22	1	346	3	Y	32	31	1			14
							35	9									
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
08	1271	N	53	-0-	-1218	-0-	3	1	46	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	74	1	1333	3	Y	27	18	1			11
							30	9									
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	70	1	1305	3	Y	37	35	1			13
							41	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	332	1	5174	3	N	19					75
							21	9									
07	5332	X	5260	-0-	-72	-0-	312	1	4934	3	N	13					88
							14	9									
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	297	1	4791	3	N	5					93
							6	9									
09	5520	X	4620	-0-	-900	-0-	275	1	4341	3	N	4					97
							4	9									
10	5704	X	5537	-0-	-167	-0-	291	1	5232	3	N	13					110
							14	9									
11	5520	X	5174	-0-	-346	-0-	263	1	4905	3	N	5					115
							6	9									

OXY USA INC. 630591
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
08	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
*11	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	31	1	322	2	N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	44	1	449	2	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	2	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	417	2	N	-0-					-0-
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	36	1	349	2	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) //CONT.// 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					84
07	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2			N	-0-					84
08	11160	X	9644	-0-	-1516	-0-	9644	2			N	-0-					84
09	11220	X	10633	-0-	-587	-0-	10633	2			N	-0-					84
10	13020	X	10698	-0-	-2322	-0-	10698	2			N	-0-					84
11	12600	X	11055	-0-	-1545	-0-	11055	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
BENAVIDES - STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 214037 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9258 - 9262

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	X	404	-0-	-646	-0-	404	2			N	-0-					140
07	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					140
08	1085	X	102	-0-	-983	-0-	102	2			N	-0-					140
09	1050	X	761	-0-	-289	-0-	761	2			N	-0-					140
10	1085	X	416	-0-	-669	-0-	416	2			N	-0-					140
11	1050	X	667	-0-	-383	-0-	667	2			N	-0-					140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					98
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

06	510	N	350	-0-	-160	-0-	55	1	295	2	N	-0-					57
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	91	1	492	2	N	-0-					57
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	89	1	466	2	N	-0-					57
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	393	2	39	3	N	63	57	7			63
							69	9									
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	3			N	-0-					63
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					63

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

06	4440	X	3882	-0-	-558	-0-	65	1	65	2	N	19	4	8			53
							3731	3	21	9							
07	4402	X	3922	-0-	-480	-0-	68	1	69	2	N	86	6	8			133
							3690	3	95	9							
08	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	70	1	123	2	N	58					191
							3550	3	64	9							
09	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	61	1	74	2	N	39	180	1			50
							3392	3	43	9							
10	3999	X	3044	-0-	-955	-0-	60	1	53	2	N	36					86
							2891	3	40	9							
11	3870	X	2246	-0-	-1624	-0-	45	1	43	2	N	3					89
							2155	3	3	9							

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

06	10590	X	8291	-0-	-2299	-0-	1100	1	122	2	N	98	193	1	1	8	73
							6961	3	108	9							
07	10943	X	10760	-0-	-183	-0-	1486	1	169	2	N	72	1	8			144
							9026	3	79	9							
08	10943	X	8005	-0-	-2938	-0-	1180	1	226	2	N	93					237
							6497	3	102	9							
09	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	1440	1	192	2	N	74	182	1			129
							8737	3	81	9							
10	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	1118	1	142	2	N	33					162
							7787	3	36	9							
*11	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1032	1	147	2	N	16					178
							7448	3	18	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	469	X	469	-0-		-0-	-0-	63	1	7	2	N	1	1	8			119
								398	3	1	9							
07	465	X	424	-0-		-41	-0-	59	1	7	2	N	-0-					119
								358	3									
08	527	X	315	-0-		-212	-0-	47	1	9	2	N	-0-					119
								259	3									
09	510	X	275	-0-		-235	-0-	38	1	5	2	N	-0-					119
								232	3									
10	527	X	258	-0-		-269	-0-	32	1	4	2	N	-0-					119
								222	3									
11	480	X	219	-0-		-261	-0-	24	1	3	2	N	20					139
								170	3	22	9							

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2668	-0-		-332	-0-	45	1	45	2	N	2	2	8			22
								2576	3	2	9							
07	3007	X	1354	-0-		-1653	-0-	24	1	24	2	N	4	1	8			25
								1302	3	4	9							
08	3968	X	1959	-0-		-2009	-0-	37	1	65	2	N	-0-					25
								1857	3									
09	3840	X	2112	-0-		-1728	-0-	36	1	45	2	N	-0-					25
								2031	3									
10	3968	X	3319	-0-		-649	-0-	66	1	58	2	N	-0-					25
								3195	3									
11	2670	X	1087	-0-		-1583	-0-	22	1	21	2	N	-0-					25
								1044	3									

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7565	X	7565	-0-		-0-	-0-	1016	1	112	2	N	4	1	8			15
								6433	3	4	9							
07	7820	X	7820	-0-		-0-	-0-	1088	1	124	2	N	2	2	8			15
								6606	3	2	9							
08	7647	X	7647	-0-		-0-	-0-	1142	1	218	2	N	-0-					15
								6287	3									
09	7545	X	7545	-0-		-0-	-0-	1048	1	140	2	N	-0-					15
								6357	3									
10	5704	X	5609	-0-		-95	-0-	693	1	88	2	N	-0-					15
								4828	3									
11	5520	X	4932	-0-		-588	-0-	585	1	83	2	N	39					54
								4221	3	43	9							

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1575	-0-		-465	-0-	207	1	23	2	N	33					178
								1309	3	36	9							
07	2108	X	320	-0-		-1788	-0-	44	1	5	2	N	2					180
								269	3	2	9							
08	1860	X	81	-0-		-1779	-0-	12	1	2	2	N	-0-					180
								67	3									
09	1590	X	106	-0-		-1484	-0-	15	1	2	2	N	-0-					180
								89	3									
10	1643	X	62	-0-		-1581	-0-	8	1	1	2	N	-0-					180
								53	3									
11	1590	X	298	-0-		-1292	-0-	36	1	5	2	N	-0-					180
								257	3									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3695	-0-	-295	-0-	490	1	54	2	N	44	189	1	5	8	36
							3103	3	48	9							
07	4123	X	3591	-0-	-532	-0-	497	1	57	2	N	18	6	8			48
							3017	3	20	9							
08	4030	X	3589	-0-	-441	-0-	535	1	102	2	N	5					53
							2946	3	6	9							
09	3840	X	3502	-0-	-338	-0-	481	1	64	2	N	34					87
							2920	3	37	9							
10	3844	X	2871	-0-	-973	-0-	353	1	45	2	N	14					101
							2458	3	15	9							
11	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	409	1	58	2	N	-0-					101
							2950	3									

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	7723	-0-	-4817	-0-	1021	1	113	2	N	112					170
							6466	3	123	9							
07	10974	X	7127	-0-	-3847	-0-	978	1	111	2	N	91	189	1	1	8	71
							5938	3	100	9							
08	9889	X	7718	-0-	-2171	-0-	1142	1	218	2	N	62					133
							6290	3	68	9							
09	7710	X	7421	-0-	-289	-0-	1023	1	136	2	N	49					182
							6208	3	54	9							
10	7967	X	6244	-0-	-1723	-0-	766	1	97	2	N	36	190	1			28
							5341	3	40	9							
*11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	993	1	142	2	N	43					71
							7163	3	47	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	130	1	698	2	N	27	1	1			42
							30	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	138	1	749	2	N	49	1	1			90
							54	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	152	1	799	2	N	28	1	1			117
							31	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	117	7			-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	720	1	3878	2	N	91	224	1			39
							100	9									
07	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	746	1	4051	2	N	40	34	1			45
							44	9									
08	4929	X	4751	-0-	-178	-0-	750	1	3951	2	N	45	32	1			58
							50	9									
09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4387	2	440	3	N	80	58	7			80
							88	9									
*10	4929	X	3785	-0-	-1144	-0-	3745	3	40	9	N	36	13	1			103
11	4710	X	3429	-0-	-1281	-0-	3387	3	42	9	N	38	6	1			135

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

06	600	N	485	-0-	-115	-0-	482	2	3	9	N	3					108
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					108
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	890	2	23	9	N	21					129
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	761	2	13	9	N	12	94	1			47
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	737	2	18	9	N	16					63
11	870	N	768	-0-	-102	-0-	749	2	19	9	N	17					80

CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3159	-0-	-741	-0-	494 1 6 9	2659 2	Y	5	6 1		5
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	574 1 4 9	3119 2	Y	4	5 1		4
08	3658 X	3445	-0-	-213	-0-	549 1 7 9	2889 2	Y	6	7 1		3
*09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			Y	-0-	3 7		-0-
*10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			-0-
11	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380 X	1113	-0-	-267	-0-	173 1 9 9	931 2	Y	8	9 1		6
07	1426 X	1137	-0-	-289	-0-	176 1 4 9	957 2	Y	4	5 1		5
08	1426 X	691	-0-	-735	-0-	110 1 1 9	580 2	Y	1	3 1		3
09	1290 X	988	-0-	-302	-0-	554 2 378 9	56 3	Y	344	256 1	3 7	88
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1362 3	463 9	Y	421	463 1		46
*11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1351 3	448 9	Y	407	410 1		43

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	331	-0-	-389	-0-	52	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	801	X	801	-0-	-0-	-0-	124	1	676	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	104	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	135	1	729	2	Y	13	1	1			57
							14	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	130	1	704	2	Y	22	1	1			78
							24	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	42					120
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1163	2	117	3	Y	135	120	7			135
							149	9									
*10	868	N	189	-0-	-679	-0-	169	3	20	9	Y	18	3	1			150
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	21	3	25	9	Y	23	4	1			169

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

06	5730	X	5123	-0-	-607	-0-	1098	1	3992	2	N	30	187	1			31
							33	9									
07	5921	X	4564	-0-	-1357	-0-	1019	1	3535	2	N	9	4	1			36
							10	9									
08	5704	X	3283	-0-	-2421	-0-	824	1	2396	2	N	57	4	1			89
							63	9									
09	5130	X	4360	-0-	-770	-0-	3827	2	384	3	N	135	89	7			135
							149	9									
*10	5301	X	4840	-0-	-461	-0-	4811	3	29	9	N	26	2	1			159
11	5130	X	4995	-0-	-135	-0-	4956	3	39	9	N	35	2	1			192

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	743	-0-	-607	-0-	112	1	606	2	N	23	8	1			136
							25	9									
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	125	1	679	2	N	52	96	1			92
							57	9									
08	854	X	854	-0-	-0-	-0-	124	1	654	2	N	69	134	1			27
							76	9									
09	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1679	2	169	3	N	82	27	7			82
							90	9									
*10	868	N	293	-0-	-575	-0-	248	3	45	9	N	41	4	1			119
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	689	3	46	9	N	42	5	1			156

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	326	1	1757	2	N	50	10	1			158
							55	9									
07	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	329	1	1789	2	N	86	183	1			61
							95	9									
08	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	333	1	1751	2	N	57	7	1			111
							63	9									
09	2130	N	1734	-0-	-396	-0-	1406	2	141	3	N	170	111	7			170
							187	9									
*10	2232	N	1887	-0-	-345	-0-	1799	3	88	9	N	80	183	1			67
11	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	1973	3	72	9	N	65	1	1			132

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	218	1	1173	2	N	63	1	1			134
							69	9									
07	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	229	1	1245	2	N	141	183	1			92
							155	9									
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	243	1	1279	2	N	133	52	1			173
							146	9									
09	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	966	2	97	3	N	177	173	7			177
							195	9									
*10	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1235	3	262	9	N	238	180	1			235
11	1620	N	1457	-0-	-163	-0-	1380	3	77	9	N	70	180	1			126

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	671	1	3616	2	N	29	185	1			57
							32	9									
07	4185	X	3790	-0-	-395	-0-	577	1	3134	2	N	72	101	1			28
							79	9									
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	67	70	1			25
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	3869	2	388	3	N	167	25	7			167
							184	9									
*10	4464	X	2394	-0-	-2070	-0-	2318	3	76	9	N	69	13	1			223
*11	4320	X	2841	-0-	-1479	-0-	2775	3	66	9	N	60	4	1	60	6	226

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	1217	1	6553	2	N	12	7	1			48
							13	9									
07	7719	X	6939	-0-	-780	-0-	1078	1	5857	2	N	4	7	1			45
							4	9									
08	7812	X	6657	-0-	-1155	-0-	1062	1	5591	2	N	4	4	1			45
							4	9									
09	7770	X	4863	-0-	-2907	-0-	4391	2	441	3	N	28	45	7			28
							31	9									
*10	8029	X	5251	-0-	-2778	-0-	5215	3	36	9	N	33	5	1			56
11	7770	X	3409	-0-	-4361	-0-	3399	3	10	9	N	9	1	1			66

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	2140	-0-	-3830	-0-	325	1	1750	2	N	59	191	1			59
							65	9									
07	5704	X	2236	-0-	-3468	-0-	342	1	1857	2	N	34	4	1			89
							37	9									
08	5704	X	2090	-0-	-3614	-0-	326	1	1719	2	N	41	105	1			25
							45	9									
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3662	2	368	3	N	347	167	1	25	7	180
							382	9									
*10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	4549	3	473	9	N	430	342	1			268
*11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	4896	3	476	9	N	433	519	1			184

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					35
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					35
08	T. A.		386	-0-	386	597	55	1	289	2	N	38					73
							42	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	597					N	-0-	73	7			-0-
10	T. A.		622	-0-	622	1219	603	3	19	9	N	17					17
*11	1468	X	249	-0-	-1219	-0-	249	3			N	-0-					17

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	1595	-0-	-1165	-0-	239	1	1289	2	N	61	2	1			130
							67	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	436	1	2367	2	N	102	185	1			47
							112	9									
08	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	442	1	2329	2	N	5	3	1			49
							6	9									
09	2880	X	2336	-0-	-544	-0-	2076	2	208	3	N	47	49	7			47
							52	9									
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3021	3	94	9	N	85	2	1			130
*11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3039	3	206	9	N	187	181	1			137

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					43
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	12	1	67	2	N	-0-					43
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	137	2	N	7					50
							8	9									
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	130	2	13	3	N	-0-	50	7			-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3609	-0-	-381	-0-	563	1	3032	2	N	13	15	1			83
							14	9									
07	3751	X	3048	-0-	-703	-0-	471	1	2560	2	N	15	9	1			89
							17	9									
08	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	559	1	2943	2	N	59	9	1			139
							65	9									
09	3600	X	2600	-0-	-1000	-0-	2213	2	222	3	N	150	139	7			150
							165	9									
*10	3720	X	2781	-0-	-939	-0-	2762	3	19	9	N	17	2	1			165
11	3600	X	3076	-0-	-524	-0-	3044	3	32	9	N	29	1	1			194

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	1252	1	2244	2	N	53	49	1			185
							58	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	1164	1	1635	2	N	110	220	1			75
							121	9									
08	3999	X	3138	-0-	-861	-0-	1217	1	1862	2	N	54	36	1			93
							59	9									
09	3870	X	3098	-0-	-772	-0-	2710	2	272	3	N	105	93	7			105
							116	9									
*10	4247	X	1946	-0-	-2301	-0-	1915	3	31	9	N	28	9	1			124
11	3540	X	2053	-0-	-1487	-0-	2020	3	33	9	N	30	4	1			155

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5285	-0-	-685	-0-	814	1	4386	2	N	77	5	1			236
							85	9									
07	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	790	1	4292	2	N	96	249	1			83
							106	9									
08	6045	X	5081	-0-	-964	-0-	802	1	4225	2	N	49	5	1			127
							54	9									
09	5850	X	2578	-0-	-3272	-0-	2197	2	221	3	N	145	127	7			145
							160	9									
*10	6045	X	4530	-0-	-1515	-0-	4494	3	36	9	N	33	3	1			175
11	5280	X	4848	-0-	-432	-0-	4828	3	20	9	N	18	2	1			192

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	274	1	1474	2	N	29	26	1			120
							32	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	242	1	1314	2	N	40	91	1			69
							44	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	219	1	1154	2	N	30	20	1			79
							33	9									
09	1770	N	1114	-0-	-656	-0-	921	2	92	3	N	92	79	7			92
							101	9									
10	1612	N	1037	-0-	-575	-0-	1022	3	15	9	N	14	1	1			105
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1192	3	7	9	N	6	1	1			110

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	37	1	200	2	N	-0-					18
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	154	1	809	2	N	1	1	1			18
							1	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	523	2	53	3	N	-0-	18	7			-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1267	3	29	9	N	26	1	1			25
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1124	3	80	9	N	73	1	1			97

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	640	1	3449	2	N	3	3	1			93
							3	9									
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	616	1	3348	2	N	3	4	1			92
							3	9									
08	4185	X	3711	-0-	-474	-0-	591	1	3109	2	N	10	4	1			98
							11	9									
09	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	3455	2	347	3	N	67	98	7			67
							74	9									
*10	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	3301	3	14	9	N	13	10	1			70
11	4080	X	3758	-0-	-322	-0-	3747	3	11	9	N	10	6	1			74

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4194	-0-	-426	-0-	647	1	3486	2	N	55	27	1			211
							61	9									
07	4743	X	4217	-0-	-526	-0-	645	1	3506	2	N	60	171	1			100
							66	9									
08	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	617	1	3248	2	N	59	29	1			130
							65	9									
09	4200	X	3750	-0-	-450	-0-	3282	2	330	3	N	125	130	7			125
							138	9									
*10	4340	X	3316	-0-	-1024	-0-	3142	3	174	9	N	158	111	1			172
11	4200	X	3393	-0-	-807	-0-	3277	3	116	9	N	105	57	1			220

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	7795	-0-	-1055	-0-	1190	1	6411	2	N	176	139	1			216
							194	9									
07	9145	X	8455	-0-	-690	-0-	1293	1	7026	2	N	124	283	1			57
							136	9									
08	8773	X	8440	-0-	-333	-0-	1311	1	6901	2	N	207	105	1			159
							228	9									
09	8490	X	956	-0-	-7534	-0-	681	2	68	3	N	188	159	7			188
							207	9									
10	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	43	179	1			52
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	38					90

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	147	-0-	147	147	134	2	13	3	N	-0-	39	7			-0-
10	14B2	EXT	4109	-0-	4109	4256	4100	3	9	9	N	8	2	1			6
11	14B2	EXT	807	-0-	807	5063	806	3	1	9	N	1	1	1			6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		461	-0-	461	461	236	2	24	3	N	183					183
							201	9									
*10	PRTL PLG		327	-0-	327	788	180	3	147	9	N	134	9	1			308
11	PRTL PLG		844	-0-	844	1632	688	3	156	9	N	142	178	1			272

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1063	-0-	-977	-0-	166	1	893	2	N	4	1	1			174
							4	9									
07	1922	X	1578	-0-	-344	-0-	245	1	1333	2	N	-0-	158	1			16
08	1922	X	1213	-0-	-709	-0-	194	1	1019	2	N	-0-	2	1			14
09	1860	X	656	-0-	-1204	-0-	569	2	57	3	N	27	14	7			27
							30	9									
10	1581	N	820	-0-	-761	-0-	820	3			N	-0-					27
11	1170	N	829	-0-	-341	-0-	828	3	1	9	N	1	1	1			27

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	748	1	4027	2	N	86	4	1			192
							95	9									
07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	746	1	4053	2	N	40	4	1			228
							44	9									
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	834	1	4393	2	N	56	185	1			99
							62	9									
09	4320	X	3808	-0-	-512	-0-	3348	2	336	3	N	113	99	7			113
							124	9									
*10	5177	X	4211	-0-	-966	-0-	4164	3	47	9	N	43	4	1			152
11	5130	X	4574	-0-	-556	-0-	4529	3	45	9	N	41	2	1			191

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-					55
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	210	2	21	3	N	20	55	7			20
							22	9									
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8130	X	7802	-0-	-328	-0-	1214	1	6537	2	N	46	95	1			82
							51	9									
07	8122	X	7509	-0-	-613	-0-	1153	1	6264	2	N	84	11	1			155
							92	9									
08	8060	X	6810	-0-	-1250	-0-	1074	1	5656	2	N	73	108	1			120
							80	9									
09	7800	X	4459	-0-	-3341	-0-	4025	2	404	3	N	27	120	7			27
							30	9									
*10	8060	X	6457	-0-	-1603	-0-	6160	3	297	9	N	270	270	1			27
11	7800	X	6639	-0-	-1161	-0-	6490	3	149	9	N	135	134	1			28

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	8	1	45	2	N	-0-					20
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					20
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	2	N	-0-					20
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	248	2	25	3	N	45	20	7			45
							50	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					45
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	3	2	9	N	2					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	193	1	1041	2	N	30	10	1			126
							33	9									
07	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	216	1	1174	2	N	13	9	1			130
							14	9									
08	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	308	1	1622	2	N	35	128	1			37
							39	9									
09	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	11246	2	1129	3	N	52	37	7			52
							57	9									
*10	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7475	3	18	9	N	16	9	1			59
11	1920	X	825	-0-	-1095	-0-	805	3	20	9	N	18	3	1			74

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	10645	-0-	-1265	-0-	1646 135	1 9	8864	2	N	123	23	1			312
07	11532	X	10636	-0-	-896	-0-	1631 143	1 9	8862	2	N	130	203	1			239
08	11129	X	10417	-0-	-712	-0-	1638 153	1 9	8626	2	N	139	202	1			176
09	10770	X	9300	-0-	-1470	-0-	8208 268	2 9	824	3	N	244	184	1	176	7	60
*10	11129	X	8485	-0-	-2644	-0-	8385	3	100	9	N	91	15	1			136
11	10650	X	8940	-0-	-1710	-0-	8817	3	123	9	N	112	189	1			59

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3573	-0-	-537	-0-	542 112	1 9	2919	2	N	102	189	1			191
07	4123	X	3916	-0-	-207	-0-	585 149	1 9	3182	2	N	135	188	1			138
08	4061	X	3831	-0-	-230	-0-	590 136	1 9	3105	2	N	124	91	1			171
09	3810	X	3195	-0-	-615	-0-	2511 432	2 9	252	3	N	393	183	1	171	7	210
*10	3937	X	3227	-0-	-710	-0-	3100	3	127	9	N	115	3	1			322
11	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	3347	3	119	9	N	108	185	1			246

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	4263	-0-	-1077	-0-	645 144	1 9	3474	2	N	131	225	1			53
07	5518	X	4474	-0-	-1044	-0-	684 75	1 9	3715	2	N	68	34	1			87
08	5363	X	5362	-0-	-1	-0-	843 83	1 9	4436	2	N	75	30	1			132
09	4410	X	2539	-0-	-1871	-0-	2190 129	2 9	220	3	N	117	132	7			117
*10	4495	X	3122	-0-	-1373	-0-	3098	3	24	9	N	22	3	1			136
11	5190	X	3256	-0-	-1934	-0-	3232	3	24	9	N	22	1	1			158

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	1754 211	1 9	9450	2	N	192	241	1			110
07	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	1751 186	1 9	9518	2	N	169	215	1			64
08	11253	X	11247	-0-	-6	-0-	1763 200	1 9	9284	2	N	182	90	1			156
09	11430	X	9495	-0-	-1935	-0-	8343 314	2 9	838	3	N	285	177	1	156	7	108
*10	11749	X	7181	-0-	-4568	-0-	7013	3	168	9	N	153	16	1			245
11	11370	X	4530	-0-	-6840	-0-	4390	3	140	9	N	127	187	1			185

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4133	-0-	-427	-0-	639	1	3440	2	N	49	43	1			84
							54	9									
07	4619	X	3481	-0-	-1138	-0-	531	1	2886	2	N	58	30	1			112
							64	9									
08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	933	1	4910	2	N	98	33	1			177
							108	9									
09	4200	X	3922	-0-	-278	-0-	3386	2	340	3	N	178	177	7			178
							196	9									
*10	4340	X	3658	-0-	-682	-0-	3629	3	29	9	N	26	10	1			194
11	5760	X	4144	-0-	-1616	-0-	4102	3	42	9	N	38	185	1			47

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3437	-0-	-673	-0-	538	1	2896	2	N	3	4	1			75
							3	9									
07	4185	X	2732	-0-	-1453	-0-	424	1	2302	2	N	5	4	1			76
							6	9									
08	3627	X	3248	-0-	-379	-0-	517	1	2721	2	N	9	5	1			80
							10	9									
09	3510	X	2191	-0-	-1319	-0-	1928	2	194	3	N	63	80	7			63
							69	9									
*10	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3424	3	12	9	N	11	3	1			71
*11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4745	3	65	9	N	59	2	1			129

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	58	1	314	2	N	-0-					233
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	57	1	309	2	N	2	140	1			95
							2	9									
08	496	N	196	-0-	-300	-0-	31	1	162	2	N	3					98
							3	9									
09	360	N	55	-0-	-305	-0-	25	2	2	3	N	25	98	7			25
							28	9									
*10	372	N	131	-0-	-241	-0-	103	3	28	9	N	25	6	1			44
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	8	1	1			53

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	130	1	700	2	N	29	28	1			118
							32	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	121	1	661	2	N	23	113	1			28
							25	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	123	1	647	2	N	23	20	1			31
							25	9									
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	1934	2	194	3	N	37	31	7			37
							41	9									
*10	806	N	472	-0-	-334	-0-	452	3	20	9	N	18	9	1			46
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	23	3	1			66

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	965	-0-	-1045	-0-	148	1	798	2	N	17	180	1			17
							19	9									
07	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	184	1	999	2	N	17	11	1			23
							19	9									
08	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	206	1	1087	2	N	28	10	1			41
							31	9									
*09	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2554	2	256	3	N	54	41	7			54
							59	9									
*10	1271	X	1269	-0-	-2	-0-	1239	3	30	9	N	27	10	1			71
11	1290	X	1256	-0-	-34	-0-	1225	3	31	9	N	28	5	1			94

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	603	1	3246	2	N	43	5	1			83
							47	9									
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	552	1	3002	2	N	116	5	1			194
							128	9									
08	3968	X	2281	-0-	-1687	-0-	360	1	1897	2	N	22	189	1			27
							24	9									
*09	3840	X	778	-0-	-3062	-0-	670	2	67	3	N	37	27	7			37
							41	9									
10	4929	X	399	-0-	-4530	-0-	399	3			N	-0-					37
11	3900	X	1123	-0-	-2777	-0-	1122	3	1	9	N	1	1	1			37

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

06	607	X	607	-0-	-0-	-0-	91	1	493	2	N	21	22	1			107
							23	9									
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	109	1	592	2	N	13	16	1			104
							14	9									
08	620	X	525	-0-	-95	-0-	81	1	426	2	N	16	15	1			105
							18	9									
*09	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	7958	2	799	3	N	55	105	7			55
							61	9									
*10	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8808	3	15	9	N	14	8	1			61
11	690	X	293	-0-	-397	-0-	283	3	10	9	N	9	3	1			67

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2 EXT		432	-0-	432	432	365	2	37	3	N	27	25	7			27
							30	9									
10	14B2 EXT		2485	-0-	2485	2917	2390	3	95	9	N	86	1	1			112
11	14B2 EXT		461	-0-	461	3378	438	3	23	9	N	21					133

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	674	1	3628	2	N	125	222	1			104
							138	9									
07	3534	X	2598	-0-	-936	-0-	379	1	2061	2	N	144	199	1			49
							158	9									
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	733	1	3859	2	N	168	166	1			51
							185	9									
*09	4440	X	4432	-0-	-8	-0-	3984	2	400	3	N	44	51	7			44
							48	9									
*10	4588	X	1692	-0-	-2896	-0-	1629	3	63	9	N	57	11	1			90
11	4620	X	3197	-0-	-1423	-0-	3097	3	100	9	N	91	6	1			175

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	610	-0-	-1130	-0-	95	1	513	2	N	2	4	1			94
							2	9									
07	1116	X	969	-0-	-147	-0-	150	1	816	2	N	3	4	1			93
							3	9									
08	1116	X	562	-0-	-554	-0-	89	1	467	2	N	5					98
							6	9									
*09	1080	X	454	-0-	-626	-0-	333	2	33	3	N	80	98	7			80
							88	9									
10	961	X	381	-0-	-580	-0-	381	3			N	-0-					80
11	930	X	343	-0-	-587	-0-	343	3			N	-0-					80

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	2850	-0-	-870	-0-	436	1	2351	2	N	57	14	1			147
							63	9									
07	3844	X	2275	-0-	-1569	-0-	345	1	1875	2	N	50	91	1			106
							55	9									
08	4185	X	3380	-0-	-805	-0-	529	1	2788	2	N	57	11	1			152
							63	9									
*09	4050	X	3120	-0-	-930	-0-	2655	2	267	3	N	180	152	7			180
							198	9									
*10	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	2998	3	65	9	N	59	11	1			228
11	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	2900	3	80	9	N	73	186	1			115

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	302	1	1629	2	N	58	2	1			196
							64	9									
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	309	1	1677	2	N	28	184	1			40
							31	9									
08	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	314	1	1654	2	N	14	1	1			53
							15	9									
*09	2010	N	1451	-0-	-559	-0-	1249	2	125	3	N	70	53	7			70
							77	9									
*10	2015	N	1229	-0-	-786	-0-	1225	3	4	9	N	4	1	1			73
11	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1799	3	14	9	N	13	1	1			86

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*09	14B2	EXT	1768	-0-	1768	1768	1581	2	159	3	N	25	83	7			25
							28	9									
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1768					N	7	6	1			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1768					N	-0-	1	1			25

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7950	X	7513	-0-	-437	-0-	1154	1	6218	2	N	128	203	1			119
							141	9									
07	8122	X	7700	-0-	-422	-0-	1176	1	6390	2	N	122	165	1			76
							134	9									
08	8122	X	7694	-0-	-428	-0-	1205	1	6343	2	N	133	15	1			194
							146	9									
*09	7740	X	5665	-0-	-2075	-0-	5075	2	510	3	N	73	182	1			85
							80	9									
*10	7812	X	6390	-0-	-1422	-0-	6252	3	138	9	N	125	5	1			205
11	7500	X	6740	-0-	-760	-0-	6610	3	130	9	N	118	182	1			141

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*09	14B2	EXT	278	-0-	278	278	253	2	25	3	N	-0-	45	7			-0-
10	14B2	EXT	2126	-0-	2126	2404	2081	3	45	9	N	41	2	1			39
11	14B2	EXT	1557	-0-	1557	3961	1527	3	30	9	N	27	3	1			63

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	216	1	1162	2	N	13	15	1			133
							14	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	191	1	1039	2	N	11	12	1			132
							12	9									
08	1395	N	908	-0-	-487	-0-	140	1	740	2	N	25	11	1			146
							28	9									
*09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	63	146	7			63
*10	1240	N	367	-0-	-873	-0-	357	3	10	9	N	9	8	1			64
11	870	N	92	-0-	-778	-0-	75	3	17	9	N	15	4	1			75

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	340	1	1829	2	N	2	1	1			27
							2	9									
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	337	1	1831	2	N	1	2	1			26
							1	9									
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	340	1	1789	2	N	6	2	1			30
							7	9									
*09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2161	2	217	3	N	50	30	7			50
							55	9									
*10	2170	N	190	-0-	-1980	-0-	182	3	8	9	N	7	7	1			50
11	2070	N	1912	-0-	-158	-0-	1904	3	8	9	N	7	4	1			53

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	268	1	1441	2	N	35	32	1			153
							39	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	293	1	1595	2	N	48	25	1			176
							53	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	265	1	1393	2	N	64	201	1			39
							70	9									
*09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2341	2	235	3	N	53	39	7			53
							58	9									
*10	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	1274	3	13	9	N	12	9	1			56
11	1590	N	428	-0-	-1162	-0-	389	3	39	9	N	35	4	1			87

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	180	1	970	2	N	29	19	1			228
							32	9									
07	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	178	1	970	2	N	20	182	1			66
							22	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	251	1	1320	2	N	38	15	1			89
							42	9									
*09	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2355	2	236	3	N	78	89	7			78
							86	9									
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1830	3	33	9	N	30	9	1			99
11	1290	N	951	-0-	-339	-0-	918	3	33	9	N	30	5	1			124

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	5278	-0-	-1892	-0-	816	1	4394	2	N	62	16	1			232
							68	9									
07	6417	X	5174	-0-	-1243	-0-	792	1	4302	2	N	73	196	1			109
							80	9									
08	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	775	1	4080	2	N	30	14	1			125
							33	9									
*09	5280	X	4461	-0-	-819	-0-	3954	2	397	3	N	100	125	7			100
							110	9									
*10	5456	X	4240	-0-	-1216	-0-	4186	3	54	9	N	49	12	1			137
11	5280	X	4549	-0-	-731	-0-	4494	3	55	9	N	50	7	1			180

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	3745	-0-	-1055	-0-	571	1	3075	2	N	90	232	1			69
							99	9									
07	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	567	1	3082	2	N	95	39	1			125
							105	9									
08	4123	X	4099	-0-	-24	-0-	636	1	3347	2	N	105	38	1			192
							116	9									
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-	192	7			-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4410	X	3775	-0-	-635	-0-	589	1	3173	2	N	12	13	1			124
							13	9									
07	4557	X	1794	-0-	-2763	-0-	267	1	1450	2	N	70	12	1			182
							77	9									
08	4557	X	57	-0-	-4500	-0-	6	1	30	2	N	19	178	1			23
							21	9									
*09	4410	X	3115	-0-	-1295	-0-	2798	2	281	3	N	33	23	7			33
							36	9									
*10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	8	7	1			34
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	1	1	1			34

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1415	-0-	-385	-0-	209	1	1206	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1220	-0-	-578	-0-	180	1	1040	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1633	-0-	-165	-0-	236	1	1397	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1484	-0-	-16	-0-	215	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	285	1	1715	2	N	-0-					-0-
*11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	325	1	1994	2	N	-0-					-0-

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	13	4	2			Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	463	1	906	3	N	-0-					-0-
07	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1587	R	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1380	#	1270	-0-	-110	-0-	230	1	1039	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1581	#	1179	-0-	-402	-0-	176	1	1003	3	N	-0-					-0-
11	1530	#	1000	-0-	-530	-0-	149	1	851	3	N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	3307	R	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
09	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	3210	#	399	-0-	-2811	-0-	399	2			N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	589	N	183	-0-	-406	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) //CONT.// 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	6330 X	6162	-0-	-168	-0-	560 1 65 9	5537 2	Y	59			180
07	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	793 1 47 9	6338 2	Y	43	150 1		73
08	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	628 1 68 9	6043 2	Y	62			135
09	6150 X	5894	-0-	-256	-0-	496 1 44 9	5354 2	Y	40			175
10	7037 X	6547	-0-	-490	-0-	566 1 48 9	5933 2	Y	44	170 1		49
11	6810 X	6094	-0-	-716	-0-	557 1 81 9	5456 2	Y	74			123

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34680	X	32580	-0-	-2100	-0-	1901	1	30294	3	N	350	353	1			245
							385	9									
07	35836	X	34949	-0-	-887	-0-	1901	1	32678	3	N	336	352	1			229
							370	9									
08	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	1964	1	34180	3	N	374	354	1			249
							411	9									
09	33690	X	31946	-0-	-1744	-0-	1901	1	29704	3	N	310	355	1			204
							341	9									
*10	33666	X	32111	-0-	-1555	-0-	1901	1	29840	3	N	336	345	1			195
							370	9									
11	35370	X	-0-	-0-	-35370	-0-					N	358	429	1			124

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21180	X	19582	-0-	-1598	-0-	677	1	18520	3	N	350	387	1			90
							385	9									
07	21886	X	15664	-0-	-6222	-0-	677	1	14660	3	N	297	194	1			193
							327	9									
08	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	699	1	20401	3	N	423	376	1			240
							465	9									
09	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	677	1	18065	3	N	440	577	1			103
							484	9									
*10	20243	X	19444	-0-	-799	-0-	654	1	18325	3	N	423	388	1			138
							465	9									
11	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-					N	426	390	1			174

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					120
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2273	2	13	9	N	12					132
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					132
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2488	2	6	9	N	5					137
*10	3100	N	3276	-0-	176	176	3250	2	26	9	N	24	129	1			32
*11	2000	N	1824	-0-	-176	-0-	1824	2			N	-0-					32

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		5303	-0-	5303	5303	5262	2	41	9	N	37					37
10	12500		12397	-0-	-103	5200	12225	2	172	9	N	156					193
11	15000		11251	-0-	-3749	1451	11087	2	164	9	N	149	180	1			162

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		14316	-0-	14316	44860	14131	2	185	9	N	168	175	1			169
07	13908		13908	-0-	-0-	44860	13741	2	167	9	N	152	184	1			137
08	16058		13601	-0-	-2457	42403	13253	2	348	9	N	316	173	1			280
09	15540		10271	-0-	-5269	37134	10130	2	141	9	N	128					235
10	16058		12417	-0-	-3641	33493	12172	2	245	9	N	223	185	1			273
*11	15540		11236	-0-	-4304	29189	10966	2	270	9	N	245	183	1			335

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

06	7560 #	5328	-0-	-2232	-0-	489	1	4827	2	Y	11						33
						12	9										
07	7595 #	1769	-0-	-5826	-0-	193	1	1539	2	Y	34	30	1				37
						37	9										
08	7595 #	5108	-0-	-2487	-0-	480	1	4614	2	Y	13						50
						14	9										
09	6889 R	6889	-0-	-0-	-0-	582	1	6282	2	Y	23	50	1				23
						25	9										
10	6545 R	6545	-0-	-0-	-0-	565	1	5929	2	Y	46						69
						51	9										
*11	5565 R	5565	-0-	-0-	-0-	513	1	5027	2	Y	23	53	1				39
						25	9										

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (2-Q) 60538 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 154816 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8958

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6780	#	6263	-0-	-517	-0-	571	1	5686	2	N	5	1	1			5
							6	9									
05	7264	R	7264	-0-	-0-	-0-	594	1	6660	2	N	9	6	1			8
							10	9									
06	6340	R	6340	-0-	-0-	-0-	564	1	5776	2	N	-0-	8	1			-0-
07	7563	R	7563	-0-	-0-	-0-	512	1	7041	2	N	9	3	1			6
							10	9									
08	11234		11234	-0-	-0-	-0-	691	1	10493	2	N	45	22	1			29
							50	9									
09	9937		9937	-0-	-0-	-0-	630	1	9253	2	N	49					78
							54	9									
*10	10661		10661	-0-	-0-	-0-	672	1	9989	2	N	-0-	52	1			26
*11	9651		9651	-0-	-0-	-0-	624	1	9027	2	N	-0-	19	1			7

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCEDES (3-L-1) 60538 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, BARBARA J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135599 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7503 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

06	450		268	-0-	-182	-0-	100	1	165	2	Y	3					3
							3	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	114	1	357	2	Y	3					6
							3	9									
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					6
09	270	N	31	-0-	-239	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					6
10	T. A.		39	-0-	39	39	14	1	25	2	Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					6

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	633	1	1041	2	Y	20					101
							22	9									
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	644	1	2021	2	Y	16					117
							18	9									
08	3100	N	3164	-0-	64	64	714	1	2439	2	Y	10					127
							11	9									
09	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	649	1	1856	2	Y	10					137
							11	9									
10	2108	N	571	-0-	-1537	-0-	212	1	359	2	Y	-0-					137
11	2040	X	1402	-0-	-638	-0-	560	1	838	2	Y	4					141
							4	9									

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	Y	-0-					11
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	Y	-0-					11
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	2	Y	-0-					11
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	61	1	600	2	Y	-0-					11
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	745	2	Y	-0-					11
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	61	1	575	2	Y	-0-					11

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	Y	-0-			6
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	30	1	337	2	Y	-0-			6
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-			6
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	Y	-0-			6
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	33	1	329	2	Y	-0-			6
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	32	1	298	2	Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	Y	-0-			3
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	2	Y	-0-			3
08	310	N	163	-0-	-147	-0-	18	1	145	2	Y	-0-			3
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	24	1	233	2	Y	-0-			3
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	Y	-0-			3
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	2	Y	-0-			3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	Y	-0-			5
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	35	1	394	2	Y	-0-			5
08	465	N	275	-0-	-190	-0-	30	1	245	2	Y	-0-			5
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	Y	-0-			5
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	36	1	361	2	Y	-0-			5
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	Y	-0-			5

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		14	-0-	14	164	1	1	13	2	Y	-0-			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-			2

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	2	Y	-0-			14
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	79	1	885	2	Y	-0-			14
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	103	1	849	2	Y	-0-			14
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	73	1	718	2	Y	-0-			14
10	961	N	813	-0-	-148	-0-	74	1	739	2	Y	-0-			14
11	930	N	725	-0-	-205	-0-	70	1	655	2	Y	-0-			14

BENAVIDES WELL #: 6 RRCID -> 077924 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	59	1	670	2	Y	-0-					6
07	651	N	377	-0-	-274	-0-	31	1	346	2	Y	-0-					6
08	651	N	19	-0-	-632	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					6
09	720	N	118	-0-	-602	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					6
10	372	N	108	-0-	-264	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					6
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

06	270	N	150	-0-	-120	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					2
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					2
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					2
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					2
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

06	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					4
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					4
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					4

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	2	Y	-0-					5
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	49	1	542	2	Y	-0-					5
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	457	2	Y	-0-					5
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	2	Y	-0-					5
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	39	1	388	2	Y	-0-					5
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	29	1	268	2	Y	-0-					5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	239	1	2196	2	Y	91	93	1			31
							100	9										
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	286	1	2649	2	Y	97	106	1			22
							107	9										
08	DLQ G-10		2500	-0-	2500	2500	236	1	2155	2	Y	99	96	1			25
							109	9										
09	DLQ G-10		2228	-0-	2228	4728	218	1	1908	2	Y	93	90	1			28
							102	9										
10	DLQ G-10		2345	-0-	2345	7073	233	1	2017	2	Y	86	91	1			23
							95	9										
11	DLQ G-10		2075	-0-	2075	9148	211	1	1778	2	Y	78	75	1			26
							86	9										

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	985	-0-	-305	-0-	80	1	731	2	Y	158	156	1			55
							174	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	807	2	Y	165	178	1			42
							182	9									
08	DLQ	G-10	999	-0-	999	999	81	1	736	2	Y	165	161	1			46
							182	9									
09	DLQ	G-10	931	-0-	931	1930	78	1	678	2	Y	159	154	1			51
							175	9									
10	DLQ	G-10	967	-0-	967	2897	82	1	708	2	Y	161	166	1			46
							177	9									
11	DLQ	G-10	897	-0-	897	3794	77	1	651	2	Y	154	144	1			56
							169	9									

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	171324					N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	4770	-0-	-3450	-0-	4678	2	92	9	N	84	182	1			217
07	7502	X	4622	-0-	-2880	-0-	4542	2	80	9	N	73					290
08	6510	X	4169	-0-	-2341	-0-	4088	2	81	9	N	74	181	1			183
09	5520	X	3774	-0-	-1746	-0-	3686	2	88	9	N	80					263
10	5270	X	3778	-0-	-1492	-0-	3711	2	67	9	N	61	177	1			147
11	4770	X	3363	-0-	-1407	-0-	3279	2	84	9	N	76					223

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	1181	-0-	-529	-0-	1111	2	70	9	N	64					229
07	1364	X	1112	-0-	-252	-0-	1070	2	42	9	N	38					267
08	1364	X	998	-0-	-366	-0-	961	2	37	9	N	34	172	1			129
09	1200	X	973	-0-	-227	-0-	922	2	51	9	N	46					175
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	981	2	61	9	N	55					230
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	943	2	54	9	N	49					279

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14970	X	966	-0-	-14004	-0-	914	2	52	9	N	47					180
07	15469	X	948	-0-	-14521	-0-	901	2	47	9	N	43					223
08	1333	X	896	-0-	-437	-0-	849	2	47	9	N	43	178	1			88
09	1110	X	801	-0-	-309	-0-	760	2	41	9	N	37					125
10	992	X	806	-0-	-186	-0-	753	2	53	9	N	48					173
11	960	X	622	-0-	-338	-0-	592	2	30	9	N	27					200

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	92	1	2119	2	Y	48	166	1			38
							53	9									
*06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	113	1	2053	2	Y	9	9	8			38
							10	9									
*07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	137	1	2241	2	Y	-0-					38
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	129	1	2195	2	Y	-0-					38
*09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	126	1	2146	2	Y	-0-					38
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	147	1	2381	2	Y	-0-					38
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	133	1	2087	2	Y	-0-					38

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	275	2	N	-0-					139
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	12	1	199	2	N	-0-					139
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	368	2	N	25					164
							28	9									
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	9	1	147	2	N	7					171
							8	9									
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	149	2	N	5					176
							6	9									
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	21	1	325	2	N	32					208
							35	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	582	1	10599	2	N	42	9	8			123
							46	9									
07	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	670	1	10944	2	N	130	185	1			68
							143	9									
08	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	605	1	10288	2	N	107					175
							118	9									
09	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	557	1	9486	2	N	169	194	1			150
							186	9									
10	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	677	1	10937	2	N	77	193	1			34
							85	9									
11	11070	X	11020	-0-	-50	-0-	655	1	10248	2	N	106					140
							117	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	X	51	-0-	-699	-0-	3	1	48	2	N	-0-					192
07	279	X	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	2	N	-0-					192
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					192
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					192
10	62	X	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	N	-0-					192
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					192

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		41	-0-	41	523	2	1	39	2	N	-0-					33
07	14B2 EXT		183	-0-	183	706	11	1	172	2	N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	706					N	-0-					33
09	14B2 EXT		154	-0-	154	860	9	1	145	2	N	-0-					33
10	1289	N	429	-0-	-860	-0-	25	1	404	2	N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	2	25	9	N	23					119
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					123
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					123
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	2	23	9	N	21					144
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					144

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	1358	-0-	-1162	-0-	69	1	1260	2	N	26	192	1			85
							29	9									
07	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	98	1	1606	2	N	24					109
							26	9									
08	2418	X	1592	-0-	-826	-0-	83	1	1420	2	N	81					190
							89	9									
09	2340	X	590	-0-	-1750	-0-	31	1	535	2	N	22					212
							24	9									
10	2418	X	1867	-0-	-551	-0-	106	1	1717	2	N	40					252
							44	9									
11	1740	X	1198	-0-	-542	-0-	72	1	1126	2	N	-0-					252

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					10
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					10
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	28					38
							31	9									
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					38
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-					38
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					38

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1629	2	N	69	16	8			100
							76	9									
07	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	95	1	1548	2	N	29					129
							32	9									
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	N	42					171
							46	9									
09	1800	N	1325	-0-	-475	-0-	73	1	1243	2	N	8					179
							9	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	100	1	1613	2	N	56					235
							62	9									
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	109	1	1702	2	N	46	191	1			90
							51	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

06	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	81	1	1471	2	N	47	13	8			207
							52	9									
07	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	163	1	2657	2	N	35					242
							39	9									
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	142	1	2416	2	N	4					246
							4	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	102	1	1735	2	N	7					253
							8	9									
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	148	1	2392	2	N	69	192	1			130
							76	9									
*11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	126	1	1975	2	N	30					160
							33	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	230	1	4192	2	N	89	3	8			127
							98	9									
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	265	1	4323	2	N	2					129
							2	9									
08	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	191	1	3251	2	N	53					182
							58	9									
09	3510	X	2533	-0-	-977	-0-	140	1	2384	2	N	8					190
							9	9									
10	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	183	1	2950	2	N	44					234
							48	9									
11	3510	X	3000	-0-	-510	-0-	178	1	2791	2	N	28	194	1			68
							31	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	221	1	1891	2	N	11	3	8			130
							12	9									
07	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	112	1	1910	2	N	-0-					130
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	289	1	2157	2	N	6					136
							7	9									
09	2130	N	1925	-0-	-205	-0-	216	1	1696	2	N	12					148
							13	9									
10	2015	N	1534	-0-	-481	-0-	167	1	1345	2	N	20					168
							22	9									
*11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	323	1	2479	2	N	25					193
							28	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					125
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					125
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	7					132
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	215 47	1 9	1834	2	N	43	166	1	6	8	40
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	1879	2	N	2					42
08	1984	X	1945	-0-	-39	-0-	223 55	1 9	1667	2	N	50					92
09	2100	X	1767	-0-	-333	-0-	200	1	1567	2	N	-0-					92
10	2170	X	1899	-0-	-271	-0-	207 22	1 9	1670	2	N	20					112
11	2100	X	1628	-0-	-472	-0-	184 31	1 9	1413	2	N	28					140

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	749	-0-	-211	-0-	73 53	1 9	623	2	N	48	3	8			164
07	899	N	671	-0-	-228	-0-	37 11	1 9	623	2	N	10					174
08	775	N	688	-0-	-87	-0-	81	1	607	2	N	-0-					174
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	76 32	1 9	595	2	N	29					203
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	102 34	1 9	820	2	N	31					234
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	85 1	1 9	654	2	N	1					235

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	38 30	1 9	695	2	N	27					67
07	806	N	772	-0-	-34	-0-	45	1	727	2	N	-0-					67
08	837	N	701	-0-	-136	-0-	38 11	1 9	652	2	N	10					77
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	37 2	1 9	627	2	N	2					79
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	42 30	1 9	678	2	N	27					106
11	750	N	639	-0-	-111	-0-	36 41	1 9	562	2	N	37					143

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2449	-0-	-551	728	249	1	2132	2	N	62	12	8			213
							68	9									
07	2945	X	2018	-0-	-927	-0-	110	1	1875	2	N	30					243
							33	9									
08	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	246	1	1834	2	N	59	191	1			111
							65	9									
09	2850	X	1910	-0-	-940	-0-	214	1	1679	2	N	15					126
							17	9									
10	2852	X	2056	-0-	-796	-0-	222	1	1790	2	N	40					166
							44	9									
11	2460	X	1567	-0-	-893	-0-	179	1	1374	2	N	13					179
							14	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	X	121	-0-	-119	-0-	13	1	108	2	N	-0-					200
07	248	X	181	-0-	-67	-0-	10	1	171	2	N	-0-					200
08	248	X	81	-0-	-167	-0-	9	1	64	2	N	7					207
							8	9									
09	240	X	60	-0-	-180	-0-	7	1	53	2	N	-0-					207
10	186	X	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	2	N	-0-					207
11	180	X	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					207

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	63	1	541	2	N	35					134
							39	9									
07	744	N	521	-0-	-223	-0-	28	1	482	2	N	10					144
							11	9									
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	49	1	366	2	N	13					157
							14	9									
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	70	1	546	2	N	5					162
							6	9									
10	527	N	262	-0-	-265	-0-	29	1	233	2	N	-0-					162
11	420	N	314	-0-	-106	-0-	36	1	278	2	N	-0-					162

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	1005	-0-	-15	-0-	99	1	844	2	N	56	6	1			100
							62	9									
07	1054	X	794	-0-	-260	-0-	44	1	746	2	N	4					104
							4	9									
08	1085	X	652	-0-	-433	-0-	76	1	566	2	N	9					113
							10	9									
09	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	156	1	1221	2	N	44					157
							48	9									
10	1085	X	893	-0-	-192	-0-	95	1	769	2	N	26					183
							29	9									
11	1020	X	621	-0-	-399	-0-	70	1	540	2	N	10					193
							11	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6662	2	232	9	N	211	189	1			101
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7381	2	262	9	N	238	191	1			148
08	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	453	1	11412	2	N	197	192	1			153
							217	9									
09	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	458	1	7804	2	N	153	190	1			116
							168	9									
10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	493	1	7960	2	N	115					231
							127	9									
*11	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	476	1	7453	2	N	251	194	1			288
							276	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	127	1	2305	2	N	34					215
							37	9									
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	172	1	2814	2	N	6					221
							7	9									
08	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	132	1	2251	2	N	39					260
							43	9									
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	138	1	2355	2	N	24	193	1			91
							26	9									
10	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	137	1	2212	2	N	14					105
							15	9									
11	2910	X	2407	-0-	-503	-0-	143	1	2244	2	N	18					123
							20	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	64	1	548	2	N	72					137
							79	9									
07	651	N	500	-0-	-151	-0-	28	1	472	2	N	-0-					137
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	80	1	598	2	N	20					157
							22	9									
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	70	1	547	2	N	11					168
							12	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	72	1	577	2	N	17					185
							19	9									
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	61	1	471	2	N	5					190
							6	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	617	-0-	-73	-0-	57	1	490	2	N	64					80
							70	9									
07	651	X	625	-0-	-26	-0-	33	1	562	2	N	27					107
							30	9									
08	687	X	687	-0-	-0-	-0-	79	1	587	2	N	19					126
							21	9									
09	664	X	664	-0-	-0-	-0-	75	1	589	2	N	-0-					126
10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	82	1	657	2	N	15					141
							17	9									
11	660	X	614	-0-	-46	-0-	71	1	543	2	N	-0-					141

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2027	-0-	-373	-0-	211	1	1807	2	N	8	3	8			116
							9	9									
07	2139	X	2004	-0-	-135	-0-	111	1	1893	2	N	-0-					116
08	2139	X	2075	-0-	-64	-0-	244	1	1822	2	N	8					124
							9	9									
09	2070	X	1932	-0-	-138	-0-	218	1	1714	2	N	-0-					124
10	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	232	1	1867	2	N	14					138
							15	9									
11	2040	X	1871	-0-	-169	-0-	211	1	1621	2	N	35					173
							39	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	84	1	1530	2	N	27	3	8			139
							30	9									
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	123	1	2002	2	N	14					153
							15	9									
08	2046	X	1212	-0-	-834	-0-	67	1	1141	2	N	4					157
							4	9									
09	1980	X	872	-0-	-1108	-0-	48	1	824	2	N	-0-					157
10	2139	X	1079	-0-	-1060	-0-	62	1	1002	2	N	14					171
							15	9									
11	2070	X	1089	-0-	-981	-0-	64	1	1000	2	N	23					194
							25	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	931	-0-	-209	-0-	876	2	55	9	N	50	16	8			296
07	1178	X	895	-0-	-283	-0-	881	2	14	9	N	13					309
08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	80	1	2004	2	N	28					337
							31	9									
09	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	83	1	1419	2	N	-0-					337
10	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	91	1	1466	2	N	9					346
							10	9									
*11	2040	X	1409	-0-	-631	-0-	85	1	1323	2	N	1					347
							1	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2	N	40	22	8			190
							44	9									
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	2	N	-0-					190
08	558	X	163	-0-	-395	-0-	18	1	137	2	N	7					197
							8	9									
09	1020	X	256	-0-	-764	-0-	29	1	227	2	N	-0-					197
10	1054	X	734	-0-	-320	-0-	76	1	608	2	N	45					242
							50	9									
11	1020	X	488	-0-	-532	-0-	56	1	432	2	N	-0-					242

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25080	X	17601	-0-	-7479	-0-	892 466	1 9	16243	2	N	424	192	1	22	8	267
07	25916	X	15393	-0-	-10523	-0-	868 354	1 9	14171	2	N	322	369	1			220
08	25916	X	13419	-0-	-12497	-0-	727 328	1 9	12364	2	N	298	368	1			150
09	25080	X	13715	-0-	-11365	-0-	744 296	1 9	12675	2	N	269	191	1			228
10	25916	X	12036	-0-	-13880	-0-	684 296	1 9	11056	2	N	269	385	1			112
*11	17610	X	10283	-0-	-7327	-0-	601 274	1 9	9408	2	N	249	196	1			165

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	22387	-0-	22387	50234	1144 413	1 9	20830	2	N	375	190	1	73	8	412
07	0	W	20318	-0-	20318	70552	1156 276	1 9	18886	2	N	251	380	1			283
08	0	W	16002	-0-	16002	86554	876 219	1 9	14907	2	N	199	190	1			292
09	0	W	13086	-0-	13086	99640	714 209	1 9	12163	2	N	190	190	1			292
10	0	W	12591	-0-	12591	112231	724 176	1 9	11691	2	N	160	192	1			260
*11	123231	X	11000	-0-	-112231	-0-	650 182	1 9	10168	2	N	165	195	1			230

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	362	-0-	-508	-0-	112 51	1 9	199	2	N	46	188	1	15	8	52
07	899	X	497	-0-	-402	-0-	118 6	1 9	373	2	N	5					57
08	899	X	18	-0-	-881	-0-	4 3	1 9	11	2	N	3	3	8			57
09	690	X	70	-0-	-620	-0-	6 4	1 9	60	2	N	4	1	8			60
10	589	X	155	-0-	-434	-0-	9 6	1 9	140	2	N	5					65
*11	635	X	635	-0-	-0-	-0-	108 34	1 9	493	2	N	31	4	8			92

GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9742

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

06	1410	X	598	-0-	-812	-0-	590	2	8	9	N	7					139
07	1457	X	535	-0-	-922	-0-	524	1	11	9	N	10	1	1			148
*08	1085	X	722	-0-	-363	-0-	694	1	28	9	N	25					173
*09	1050	X	405	-0-	-645	-0-	388	1	17	9	N	15					188
*10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	774	1	25	9	N	23					211
*11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	780	1	37	9	N	34	180	1			65

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	293	1	124	2	N	15	3	8			152
							17	9									
07	403	X	401	-0-	-2	-0-	303	1	87	2	N	10					162
							11	9									
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	290	1	104	2	N	18	2	8			178
							20	9									
09	420	X	241	-0-	-179	-0-	186	1	43	2	N	11					189
							12	9									
10	434	X	60	-0-	-374	-0-	32	1	22	2	N	5					194
							6	9									
11	420	X	409	-0-	-11	-0-	344	1	62	2	N	3	1	8			196
							3	9									

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

06	150	N	53	-0-	-97	-0-	37	1	16	2	N	-0-					-0-
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
08	186	N	34	-0-	-152	-0-	25	1	9	2	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	22	1	5	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	1	6	2	N	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	74	1	13	2	N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	#	9655	-0-	-725	-0-	248 455	1 9	8952	2	N	414	374	1			230
07	10757	#	10036	-0-	-721	-0-	279 483	1 9	9274	2	N	439	375	1			294
08	10757	#	9752	-0-	-1005	-0-	281 484	1 9	8987	2	N	440	562	1			172
09	10410	#	9573	-0-	-837	-0-	297 516	1 9	8760	2	N	469	370	1			271
10	10044	#	9481	-0-	-563	-0-	298 535	1 9	8648	2	N	486	550	1			207
11	9720	#	8639	-0-	-1081	-0-	279 509	1 9	7851	2	N	463	560	1			110

MIDWAY (MIOCENE) 61154 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 8 RRCID -> 112864 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 134362 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3431 - 3432

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (1700) 61154 273 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 11 RRCID -> 110679 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 1749 - 1752

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2700) 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 1 RRCID -> 105449 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 2712 - 2718

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2700) //CONT.// 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 1 B RRCID -> 134914 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FLOERKE WELL #: 2 RRCID -> 245453 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2660 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY (2900) 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 7A RRCID -> 114890 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2859 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 6A RRCID -> 146505 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 4A RRCID -> 165229 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 2924 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3000) 61154 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 4 RRCID -> 112244 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3600) 61154 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, CARL S. WELL #: 1 RRCID -> 052239 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 2 RRCID -> 106724 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 3440 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL WELL #: 1A RRCID -> 180284 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 3640 - 3642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1A RRCID -> 172299 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 3871 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (4700) 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C.V. WELL #: 3 RRCID -> 085365 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4690 - 4695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (4700) //CONT.// 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
JONES, C.V. WELL #: 5 RRCID -> 125195 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 0 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 261711 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9339 - 9349

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10322 - 10356

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

06	110160 X	94074	-0-	-16086	-0-	29	1	90790	2	Y	2959	2949	1			81
						3255	9									
07	117242 X	91272	-0-	-25970	-0-	29	1	88119	2	Y	2840	2804	1			117
						3124	9									
08	117242 X	77571	-0-	-39671	-0-	27	1	75077	2	Y	2243	2291	1			69
						2467	9									
09	113460 X	66420	-0-	-47040	-0-	24	1	64329	2	Y	1879	1914	1			34
						2067	9									
10	108252 X	59975	-0-	-48277	-0-	23	1	58084	2	Y	1698	1601	1			131
						1868	9									
11	94080 X	54227	-0-	-39853	-0-	22	1	52497	2	Y	1553	1573	1			111
						1708	9									

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84270	X	66006	-0-	-18264	-0-	120	1	63789	2	N	1906	2005	1			167
							2097	9									
07	80786	X	62774	-0-	-18012	-0-	124	1	60748	2	N	1729	1664	1			232
							1902	9									
08	77934	X	57401	-0-	-20533	-0-	124	1	55596	2	N	1528	1478	1			282
							1681	9									
09	75420	X	50338	-0-	-25082	-0-	120	1	48795	2	N	1294	1485	1			91
							1423	9									
10	73811	X	47602	-0-	-26209	-0-	124	1	46117	2	N	1237	1118	1			210
							1361	9									
11	66000	X	42790	-0-	-23210	-0-	120	1	41381	2	N	1172	1091	1			291
							1289	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269727 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10605 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	120	1	739	2	N	146	188	1			69
							161	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	124	1	773	2	N	146					215
							161	9									
08	1085	N	957	-0-	-128	-0-	124	1	680	2	N	139	183	1			171
							153	9									
09	1020	N	867	-0-	-153	-0-	120	1	617	2	N	118	179	1			110
							130	9									
10	1054	N	761	-0-	-293	-0-	124	1	493	2	N	131					241
							144	9									
*11	930	N	596	-0-	-334	-0-	120	1	359	2	N	106	189	1	2	7	156
							117	9									

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265101	X	265101	-0-	-0-	-0-	83	1	256198	2	Y	8018	8057	1			219
							8820	9									
07	273493	X	273493	-0-	-0-	-0-	86	1	264405	2	Y	8184	8066	1			337
							9002	9									
08	268274	X	251295	-0-	-16979	-0-	87	1	243523	2	Y	6986	7108	1			215
							7685	9									
09	265110	X	235494	-0-	-29616	-0-	86	1	228361	2	Y	6406	6505	1			116
							7047	9									
10	273947	X	228662	-0-	-45285	-0-	89	1	221579	2	Y	6358	5983	1			491
							6994	9									
11	265110	X	213465	-0-	-51645	-0-	87	1	206774	2	Y	6004	6062	1	2	7	431
							6604	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58320	X	31114	-0-	-27206	-0-	10	1	30222	2	N	802	912	1			160
							882	9									
07	53909	X	27695	-0-	-26214	-0-	9	1	26904	2	N	711	734	1			137
							782	9									
08	42997	X	29273	-0-	-13724	-0-	1207	1	27306	2	N	691	545	1			283
							760	9									
09	41610	X	28597	-0-	-13013	-0-	1431	1	26791	2	N	341	558	1			66
							375	9									
10	38347	X	27364	-0-	-10983	-0-	1123	1	25526	2	N	650	566	1			150
							715	9									
11	31110	X	26309	-0-	-4801	-0-	1481	1	24264	2	N	513	385	1			278
							564	9									

MIDWAY, EAST (WATSON) 61155 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 192201 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10158 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY,EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	1080 150	1 9	7745	2	N	136	189	1			186
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	1112 114	1 9	7367	2	N	104	191	1	2	8	97
08	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	1103 135	1 9	6936	2	N	123					220
09	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	1078 117	1 9	6986	2	N	106	185	1			141
10	7719	X	1985	-0-	-5734	-0-	354 34	1 9	1597	2	N	31					172
11	7470	X	6	-0-	-7464	-0-	6	2			N	-0-					172

ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	800	2	30	9	Y	27	26	1			1
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	346	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
08	T. A.		265	-0-	265	265	264	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		131	-0-	131	396	131	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		344	-0-	344	740	30 1	1 9	313	2	Y	1	1	1			-0-
*11	983	X	243	-0-	-740	-0-	69 4	1 9	170	2	Y	4	4	1			-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	746 72	1 9	4052	2	N	65	185	1			97
07	5115	X	4174	-0-	-941	-0-	805 41	1 9	3328	2	N	37					134
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	761 90	1 9	3604	2	N	82					216
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	754 44	1 9	3390	2	N	40	184	1			72
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	804 205	1 9	3538	2	N	186					258
*11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	738 47	1 9	3284	2	N	43	190	1			111

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	67	-0-	-2843	-0-	3	1	24	2	N	36					208
							40	9									
07	2170	X	133	-0-	-2037	-0-	2	1	30	2	N	92					300
							101	9									
08	155	X	39	-0-	-116	-0-	1	1	16	2	N	20					320
							22	9									
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					320
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	5	1	35	2	N	3	181	1			142
							3	9									
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	N	5					147
							6	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

06	480	N	283	-0-	-197	-0-	83	1	189	3	N	10					200
							11	9									
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	184	1	660	3	N	8					208
							9	9									
08	1209	N	452	-0-	-757	-0-	112	1	327	3	N	12					220
							13	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					220
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					220
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	476	1	1492	3	N	30					250
							33	9									

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	629	1	1433	3	N	29					247
							32	9									
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	974	1	3488	3	N	28					275
							31	9									
08	8494	X	3367	-0-	-5127	-0-	853	1	2500	3	N	13					288
							14	9									
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					288
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	3	179	1			112
*11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	1145	1	3590	3	N	39	1	8			150
							43	9									

MIDWAY, EAST (10700 FB-A) 61155 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M. WELL #: 2 R RRCID -> 090171 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10814 - 10870

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-

BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 10898

06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					94
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-					94
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					94
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					94
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					94
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					94

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, NORTH (LUNDBERG) 61156 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH, ED., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030562 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9435 - 9480

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, N. (WATSON 9850) 61156 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165603 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 9924 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON FB-A) 61159 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 260381 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10038 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	#	1192	-0-	-3938	-0-	48	1	1137	2	Y	6					114
							7	9									
07	5301	#	2270	-0-	-3031	-0-	1004	1	1245	2	Y	19	120	1			13
							21	9									
08	1736	#	1652	-0-	-84	-0-	1026	1	567	2	Y	54	27	1			40
							59	9									
09	1200	#	864	-0-	-336	-0-	450	1	392	2	Y	20	31	1			29
							22	9									
10	2263	#	372	-0-	-1891	-0-	262	1	110	2	Y	-0-					29
11	2190	#	348	-0-	-1842	-0-	56	1	286	2	Y	5					34
							6	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		1516	-0-	1516	1516	52	1	1429	2	N	32					32
							35	9									
07	14B2 EXT		5590	-0-	5590	7106	86	1	5443	2	N	55					87
							61	9									
08	12233	X	5127	-0-	-7106	-0-	83	1	5036	2	N	7					94
							8	9									
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	66	1	2803	2	N	2					96
							2	9									
10	5580	X	2858	-0-	-2722	-0-	72	1	2786	2	N	-0-					96
11	5400	X	2314	-0-	-3086	-0-	65	1	2249	2	N	-0-					96

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	366	1	1854	2	N	87					172
							96	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	400	1	1831	2	N	107	187	1	1	8	91
							118	9									
08	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	399	1	1775	2	N	95					186
							105	9									
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	386	1	1869	2	N	87	178	1			95
							96	9									
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	407	1	1979	2	N	101					196
							111	9									
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	380	1	1804	2	N	93	179	1	1	7	109
							102	9									

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

06	27180	X	9523	-0-	-17657	-0-	8852	2	671	9	N	610	545	1			252
07	24893	X	9348	-0-	-15545	-0-	15	1	8662	2	N	610	542	1			320
							671	9									
08	11160	X	10465	-0-	-695	-0-	426	1	9445	2	N	540	548	1			312
							594	9									
09	10800	X	9633	-0-	-1167	-0-	430	1	8634	2	N	517	545	1			284
							569	9									
10	11160	X	9430	-0-	-1730	-0-	469	1	8279	2	N	620	734	1			170
							682	9									
11	10140	X	8941	-0-	-1199	-0-	393	1	7922	2	N	569	569	1	1	7	169
							626	9									

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	121	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	64	1	310	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		115	-0-	115	115	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		33	-0-	33	148	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		45	-0-	45	193	13	1	32	2	Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		73	-0-	73	266	12	1	61	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	987	1	2994	2	Y	250	294	1			147
							275	9									
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	1039	1	3018	2	Y	203	145	1			205
							223	9									
08	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081	1065	1	2808	2	Y	189	152	1	1	7	241
							208	9									
09	DLQ G-10		3731	-0-	3731	7812	1047	1	2483	2	Y	183	150	1			274
							201	9									
10	DLQ G-10		3756	-0-	3756	11568	1095	1	2454	2	Y	188	297	1			165
							207	9									
11	DLQ G-10		3191	-0-	3191	14759	1069	1	1987	2	Y	123	156	1	1	7	131
							135	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		658	-0-	658	658	70	1	433	2	Y	141					141
							155	9									
*09	14B2 EXT		846	-0-	846	1504	164	1	514	2	Y	153	75	1			219
							168	9									
*10	14B2 EXT		658	-0-	658	2162	155	1	401	2	Y	93	120	1			192
							102	9									
*11	14B2 EXT		266	-0-	266	2428	22	1	111	2	Y	121	110	1			203
							133	9									

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	227	1	2505	2	Y	111	84	1			81
							122	9									
07	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	229	1	2313	2	Y	96	88	1			89
							106	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	238	1	2222	2	Y	108	86	1			111
							119	9									
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	201	1	2051	2	Y	118	84	1			145
							130	9									
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	226	1	2250	2	Y	103	160	1			88
							113	9									
*11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	192	87	1			193
							211	9									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

06	32100	X	29545	-0-	-2555	-0-	1241	1	27609	2	Y	632	690	1			61
							695	9									
07	32240	X	29535	-0-	-2705	-0-	1289	1	27546	2	Y	636	581	1	1	8	115
							700	9									
08	30907	X	27611	-0-	-3296	-0-	1282	1	25693	2	Y	578	565	1			128
							636	9									
09	29550	X	27226	-0-	-2324	-0-	1254	1	25306	2	Y	605	599	1			134
							666	9									
10	30535	X	26934	-0-	-3601	-0-	1242	1	25019	2	Y	612	635	1			111
							673	9									
11	29550	X	22826	-0-	-6724	-0-	1174	1	21368	2	Y	258	285	1	1	7	83
							284	9									

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

06	1590	X	302	-0-	-1288	-0-	26	1	81	2	Y	177					517
							195	9									
07	1023	N	355	-0-	-668	-0-	40	1	192	2	Y	112	337	1			292
							123	9									
*08	DLQ G-10		235	-0-	235	235	28	1	174	2	Y	30	172	1			174
							33	9									
*09	DLQ G-10		186	-0-	186	421	38	1	117	2	Y	28	92	1			110
							31	9									
*10	DLQ G-10		187	-0-	187	608	32	1	82	2	Y	66	60	1			116
							73	9									
*11	DLQ G-10		179	-0-	179	787	25	1	121	2	Y	30	67	1			79
							33	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

06	7620	X	6293	-0-	-1327	-0-	802	1	5089	2	Y	365					653
							402	9									
07	8990	X	5518	-0-	-3472	-0-	723	1	4399	2	Y	360	657	1	6	8	350
							396	9									
08	DLQ G-10		5011	-0-	5011	5011	693	1	3757	2	Y	510	637	1			223
							561	9									
09	DLQ G-10		5014	-0-	5014	10025	719	1	4033	2	Y	238	163	1			298
							262	9									
10	DLQ G-10		4064	-0-	4064	14089	489	1	3151	2	Y	385	403	1			280
							424	9									
*11	DLQ G-10		5052	-0-	5052	19141	420	1	4406	2	Y	205	239	1	6	7	240
							226	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

*02	60256	X	40559	-0-	-19697	-0-	220	1	37949	2	Y	2173	2253	1			223
							2390	9									
*03	63643	X	53674	-0-	-9969	-0-	256	1	50852	2	Y	2333	2231	1			325
							2566	9									
*04	62051	X	62051	-0-	-0-	-0-	260	1	57543	2	Y	3862	4055	1			132
							4248	9									
*05	55614	X	55614	-0-	-0-	-0-	276	1	52560	2	Y	2525	2451	1			206
							2778	9									
*06	51930	X	44799	-0-	-7131	-0-	256	1	42412	2	Y	1937	1675	1			468
							2131	9									
*07	64108	X	36996	-0-	-27112	-0-	249	1	34980	2	Y	1606	1818	1	3	7	253
							1767	9									
*08	DLQ G-10		29336	-0-	29336	29336	231	1	27727	2	Y	1253	1284	1	3	7	219
							1378	9									
*09	DLQ G-10		19367	-0-	19367	48703	192	1	18198	2	Y	888	956	1	3	7	148
							977	9									
*10	DLQ G-10		18307	-0-	18307	67010	1069	1	16324	2	Y	831	835	1	3	7	141
							914	9									
11	DLQ G-10		24807	-0-	24807	91817	1128	1	22636	2	Y	948	874	1	3	7	212
							1043	9									

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570

06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	670	1	4639	2	N	170					534
							187	9									
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	694	1	4394	2	N	108	364	1	2	8	276
							119	9									
08	5053	X	791	-0-	-4262	-0-	319	1	422	2	N	45					321
							50	9									
09	4890	X	3725	-0-	-1165	-0-	499	1	3142	2	N	76					397
							84	9									
10	5053	X	3936	-0-	-1117	-0-	657	1	3133	2	N	133	185	1			345
							146	9									
*11	4890	X	2873	-0-	-2017	-0-	555	1	2215	2	N	94	1	7			438
							103	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	6360	-0-		6360	10828	266	1	5910	2	Y	167	178	1			16
								184	9									
07	14B2	EXT	6456	-0-		6456	17284	280	1	5988	2	Y	171	156	1			31
								188	9									
08	14B2	EXT	6254	-0-		6254	23538	289	1	5788	2	Y	161	156	1			36
								177	9									
09	29302	X	5764	-0-		-23538	-0-	264	1	5327	2	Y	157	158	1			35
								173	9									
10	6572	X	6166	-0-		-406	-0-	283	1	5694	2	Y	172	176	1			31
								189	9									
*11	6360	X	5670	-0-		-690	-0-	293	1	5327	2	Y	45	61	1	1	7	14
								50	9									

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

06	1830	X	1608	-0-		-222	-0-	190	1	1418	2	Y	-0-					15
07	1798	N	1780	-0-		-18	-0-	212	1	1568	2	Y	-0-	8	1			7
08	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	216	1	1581	2	Y	-0-	5	1			2
09	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-	239	1	1754	2	Y	-0-					2
10	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	253	1	1812	2	Y	-0-					2
11	1500	N	1388	-0-		-112	-0-	192	1	1196	2	Y	-0-	2	1			-0-

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

06	6690	X	6031	-0-		-659	-0-	490	1	5406	2	Y	123	102	1			91
								135	9									
07	6572	X	5845	-0-		-727	-0-	515	1	5203	2	Y	115	98	1	4	8	104
								127	9									
08	6882	X	5356	-0-		-1526	-0-	506	1	4719	2	Y	119	101	1			122
								131	9									
09	6660	X	5997	-0-		-663	-0-	519	1	5303	2	Y	159	93	1			188
								175	9									
10	6882	X	5799	-0-		-1083	-0-	517	1	5148	2	Y	122	206	1			104
								134	9									
*11	6545	X	6545	-0-		-0-	-0-	568	1	5905	2	Y	65	103	1	6	7	60
								72	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

06	1140	N	1047	-0-		-93	-0-	37	1	1010	2	Y	-0-					85
07	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	20	1	1282	2	Y	26					111
								29	9									
08	DLQ G-10		1344	-0-		1344	1344	21	1	1301	2	Y	20					131
								22	9									
09	DLQ G-10		1251	-0-		1251	2595	28	1	1206	2	Y	15					146
								17	9									
10	DLQ G-10		1405	-0-		1405	4000	346	1	1059	2	Y	-0-					146
11	DLQ G-10		1343	-0-		1343	5343	338	1	1004	2	Y	1					147
								1	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2037	-0-	-573	-0-	936	1	1002	2	Y	90	76	1			22
							99	9									
07	2697	X	1954	-0-	-743	-0-	967	1	892	2	Y	86	94	1			14
							95	9									
08	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	965	1	836	2	Y	84	83	1			15
							92	9									
09	DLQ G-10		1829	-0-	1829	3722	938	1	796	2	Y	86	87	1			14
							95	9									
10	DLQ G-10		1507	-0-	1507	5229	89	1	1339	2	Y	72	74	1			12
							79	9									
11	DLQ G-10		571	-0-	571	5800	27	1	535	2	Y	8	18	1			2
							9	9									

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3637	-0-	637	3737	919	1	2692	2	N	24					253
							26	9									
07	7792	X	4055	-0-	-3737	-0-	981	1	3040	2	N	31	5	8			279
							34	9									
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	981	1	2299	2	N	39					318
							43	9									
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	950	1	2468	2	N	43					361
							47	9									
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	981	1	1689	2	N	34	181	1			214
							37	9									
*11	1470	X	938	-0-	-532	-0-	422	1	499	2	N	15	4	7			225
							17	9									

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	120	1	1392	2	N	52					144
							57	9									
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	124	1	1436	2	N	44					188
							48	9									
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	124	1	1526	2	N	58					246
							64	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	120	1	1452	2	N	41	181	1			106
							45	9									
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	124	1	1453	2	N	52					158
							57	9									
11	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	120	1	1336	2	N	55					213
							61	9									

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	617	1	1870	2	Y	58	72	1			34
							64	9									
07	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	619	1	1798	2	Y	45	34	1			45
							50	9									
08	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	2198	592	1	1562	2	Y	40	34	1			51
							44	9									
09	DLQ	G-10	1916	-0-	1916	4114	557	1	1320	2	Y	35	31	1			55
							39	9									
10	DLQ	G-10	1862	-0-	1862	5976	562	1	1260	2	Y	36	60	1			31
							40	9									
11	DLQ	G-10	1631	-0-	1631	7607	533	1	991	2	Y	97	30	1			98
							107	9									

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	753	1	5610	2	Y	74					323
							81	9									
07	6603	X	6557	-0-	-46	-0-	769	1	5690	2	Y	89	170	1			242
							98	9									
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	765	1	5603	2	Y	67	176	1			133
							74	9									
09	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	710	1	5203	2	Y	41					174
							45	9									
10	6138	X	6021	-0-	-117	-0-	729	1	5225	2	Y	61					235
							67	9									
11	5940	X	5534	-0-	-406	-0-	756	1	4710	2	Y	62	190	1			107
							68	9									

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	1440	-0-	-3690	-0-	352	1	1086	2	Y	2					62
							2	9									
07	5270	X	904	-0-	-4366	-0-	152	1	735	2	Y	15	20	1			57
							17	9									
*08	DLQ	G-10	880	-0-	880	880	120	1	745	2	Y	14	19	1	1	7	29
							15	9									
*09	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	2410	370	1	1158	2	Y	2	16	1			15
							2	9									
*10	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	3690	357	1	923	2	Y	-0-	8	1			7
*11	DLQ	G-10	888	-0-	888	4578	149	1	735	2	Y	4	4	1	1	7	6
							4	9									

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	871	-0-	-179	-0-	31	1	840	2	Y	-0-					89
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	18	1	1136	2	Y	26					115
							29	9									
08	DLQ	G-10	1228	-0-	1228	1228	20	1	1185	2	Y	21					136
							23	9									
09	DLQ	G-10	1123	-0-	1123	2351	26	1	1082	2	Y	14					150
							15	9									
10	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	3621	313	1	957	2	Y	-0-					150
11	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	4850	296	1	880	2	Y	48					198
							53	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	2506	-0-		-674	-0-	410	1	2077	2	N	17					121
								19	9									
07	3286	X	2289	-0-		-997	-0-	403	1	1846	2	N	36	1	8			156
								40	9									
08	3100	X	2319	-0-		-781	-0-	403	1	1793	2	N	112					268
								123	9									
09	2640	X	2296	-0-		-344	-0-	391	1	1891	2	N	13	186	1			90
								14	9									
10	2728	X	2480	-0-		-248	-0-	395	1	1923	2	N	147					237
								162	9									
*11	2520	X	2291	-0-		-229	-0-	396	1	1881	2	N	13	1	7			249
								14	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12450 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	170	1	1078	2	Y	6					13
								7	9									
07	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	296	1	1803	2	Y	13	13	1			13
								14	9									
08	DLQ G-10		1963	-0-		1963	1963	303	1	1643	2	Y	15	19	1			9
								17	9									
09	DLQ G-10		1409	-0-		1409	3372	208	1	1168	2	Y	30	7	1			32
								33	9									
10	DLQ G-10		4018	-0-		4018	7390	517	1	3334	2	Y	152	73	1			111
								167	9									
*11	DLQ G-10		1633	-0-		1633	9023	142	1	1491	2	Y	-0-	108	1	2	7	1

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	919	-0-		-701	-0-	898	3	21	9	N	19					219
07	1674	X	1269	-0-		-405	-0-	1222	3	47	9	N	43					262
08	1509	X	1509	-0-		-0-	-0-	124	1	1362	2	N	21	177	1			106
								23	9									
09	1290	X	864	-0-		-426	-0-	61	1	795	2	N	7					113
								8	9									
10	1271	X	622	-0-		-649	-0-	124	1	496	2	N	2					115
								2	9									
11	1470	X	283	-0-		-1187	-0-	109	1	152	2	N	20					135
								22	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10590	X	6622	-0-		-3968	-0-	257	1	5712	2	Y	594	681	1			57
								653	9									
07	10943	X	6403	-0-		-4540	-0-	258	1	5508	2	Y	579	530	1	2	8	104
								637	9									
08	10230	X	6000	-0-		-4230	-0-	258	1	5161	2	Y	528	515	1			117
								581	9									
09	8610	X	5932	-0-		-2678	-0-	252	1	5074	2	Y	551	546	1			122
								606	9									
10	8029	X	7176	-0-		-853	-0-	304	1	6123	2	Y	681	679	1			124
								749	9									
*11	6850	X	6850	-0-		-0-	-0-	301	1	5476	2	Y	975	782	1	2	7	315
								1073	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12334 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	642	-0-	-978	-0-	82 41	1 9	519	2	Y	37					62
07	1519	X	524	-0-	-995	-0-	69 34	1 9	421	2	Y	31	62	1			31
08	DLQ G-10		598	-0-	598	598	86 46	1 9	466	2	Y	42	47	1			26
09	DLQ G-10		874	-0-	874	1472	125 46	1 9	703	2	Y	42	19	1			49
10	DLQ G-10		676	-0-	676	2148	82 66	1 9	528	2	Y	60	65	1			44
11	DLQ G-10		5469	-0-	5469	7617	452 281	1 9	4736	2	Y	255	38	1	1	7	260

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23160	X	18382	-0-	-4778	-0-	98 1505	1 9	16779	2	Y	1368	1161	1			330
07	23932	X	18447	-0-	-5485	-0-	117 1514	1 9	16816	2	Y	1376	1488	1	1	8	217
08	DLQ G-10		18108	-0-	18108	18108	135 1486	1 9	16487	2	Y	1351	1331	1			237
09	DLQ G-10		17013	-0-	17013	35121	160 1481	1 9	15372	2	Y	1346	1360	1			225
10	DLQ G-10		16424	-0-	16424	51545	292 1462	1 9	14670	2	Y	1329	1328	1			226
11	DLQ G-10		15832	-0-	15832	67377	270 1621	1 9	13941	2	Y	1474	1368	1	2	7	330

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10323 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	184	1			64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	9017	-0-	-2083	-0-	1725 1695	1 9	5597	3	Y	1541	1621	1			671
07	11470	X	9934	-0-	-1536	-0-	1797 1954	1 9	6183	3	Y	1776	1438	1			1009
08	11346	X	9504	-0-	-1842	-0-	1797 1632	1 9	6075	3	Y	1484	1790	1			703
09	10980	X	9716	-0-	-1264	-0-	1739 1643	1 9	6334	3	Y	1494	1460	1			737
10	10168	X	9717	-0-	-451	-0-	1797 1671	1 9	6249	3	Y	1519	2120	1			136
11	9600	X	9322	-0-	-278	-0-	1739 1738	1 9	5845	3	Y	1580	1309	1			407

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9726 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		17447	-0-	17447	17447	697 136	1 9	16614	2	Y	124					124
*07	25800		35855	-0-	10055	27502	957 442	1 9	34456	2	Y	402	245	1	1	7	280
*08	31992		24147	-0-	-7845	19657	910 286	1 9	22951	2	Y	260	345	1	1	7	194
09	30960		6396	-0-	-24564	-0-	606 53	1 9	5737	2	Y	48	150	1			92
10	31992		580	-0-	-31412	-0-	577	1	3	2	Y	-0-					92
11	30960		923	-0-	-30037	-0-	583 12	1 9	328	2	Y	11	1	7			102

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: 1 RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3100		NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	#	2357	-0-	-1333 B	-7048	2357	3			N	-0-					-0-
07	3813	#	2715	-0-	-1098 B	-8146	2715	3			N	-0-					-0-
08	3131	#	2277	-0-	-854 B	-9000	2277	3			N	-0-					-0-
09	2910	#	2823	-0-	-87 B	-9087	2823	3			N	-0-					-0-
10	2728	#	2284	-0-	-444 B	-9531	2284	3			N	-0-					-0-
11	2640	#	3214	-0-	574 B	-8957	3214	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	3114	-0-	3114 B	22977	3114	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2585	-0-	2585 B	25562	2585	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	25562					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	25562					N	NO RPT					-0-
10	3100		NO RPT	-0-	-3100 B	22462					N	NO RPT					-0-
11	3000		NO RPT	-0-	-3000 B	19462					N	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					135
07	1581	#	1194	-0-	-387	-0-	1188	2	6	9	N	5	5	8			135
08	1581	#	1201	-0-	-380	-0-	1187	2	14	9	N	13	13	8			135
09	1530	#	433	-0-	-1097	-0-	433	2			N	-0-					135
10	1519	#	1016	-0-	-503	-0-	1016	2			N	-0-					135
11	1470	#	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-					135

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	6			N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	208	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	207	1	954	2	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	213	1	969	2	N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	171	1	907	2	N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	145	1	668	2	N	-0-					-0-
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	152	1	418	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	56	1	240	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	56	1	256	2	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	57	1	260	2	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	46	1	243	2	N	-0-					-0-
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	39	1	179	2	N	-0-					-0-
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	41	1	112	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	50	1	215	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	2	N	-0-					-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	166	1	717	2	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	166	1	763	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	170	1	775	2	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	137	1	726	2	N	-0-					-0-
10	775	N	650	-0-	-125	-0-	116	1	534	2	N	-0-					-0-
11	750	N	456	-0-	-294	-0-	121	1	335	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	273					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	273					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	249	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	249	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	256	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	205	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	174	1	801	2	N	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	182	1	502	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	1247	1	5377	2	N	-0-					-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	1243	1	5724	2	N	-0-					-0-
08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1290	1	5862	2	N	-0-					-0-
09	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	1025	1	5442	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5540	-0-	-102	-0-	987	1	4553	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	3420	-0-	-2040	-0-	911	1	2509	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	166	1	717	2	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	166	1	763	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	170	1	775	2	N	-0-					-0-
09	870	N	863	-0-	-7	-0-	137	1	726	2	N	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	116	1	534	2	N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	166	1	717	2	N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	166	1	763	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	170	1	775	2	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	137	1	726	2	N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	116	1	534	2	N	-0-					-0-
11	660	N	456	-0-	-204	-0-	121	1	335	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BENNETT, MILLS WELL #: 1 RRCID -> 236271 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8307 - 8334

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					163
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

BENNETT, MILLS WELL #: 3 RRCID -> 244995 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8540 - 8558

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MILLS BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 247215 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8260 - 8280

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					302

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

06	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	704 1 140 9	680	2	Y	127	96	1				67
07	3255 X	1506	-0-	-1749	-0-	796 1 127 9	583	2	Y	115	108	1				74
08	3255 X	1419	-0-	-1836	-0-	738 1 131 9	550	2	Y	119	106	1				87
09	3150 X	1299	-0-	-1851	-0-	682 1 113 9	504	2	Y	103	144	1				46
10	1581 X	1555	-0-	-26	-0-	785 1 149 9	621	2	Y	135	138	1				43
*11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	824 1 118 9	616	2	Y	107	95	1				55

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	405	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	470	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	525	X	525	-0-	-0-	-0-	306	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	442	-0-	-398	-0-	259	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	868	X	691	-0-	-177	-0-	691	1			Y	-0-					-0-
11	840	X	612	-0-	-228	-0-	612	1			Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	642	1	1505	2	Y	82	73	1			19
							90	9									
07	4154	X	2485	-0-	-1669	-0-	740	1	1667	2	Y	71	79	1			11
							78	9									
08	4154	X	1987	-0-	-2167	-0-	692	1	1251	2	Y	40	39	1			12
							44	9									
09	4020	X	2275	-0-	-1745	-0-	673	1	1572	2	Y	27	28	1			11
							30	9									
10	2480	X	2331	-0-	-149	-0-	764	1	1506	2	Y	55	53	1			13
							61	9									
11	2400	X	1867	-0-	-533	-0-	688	1	1124	2	Y	50	30	1			33
							55	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5673

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	899	1	901	2	Y	259	209	1			120
							285	9									
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	919	1	697	2	Y	266	280	1			106
							293	9									
08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	886	1	642	2	Y	274	296	1			84
							301	9									
09	2100	X	1804	-0-	-296	-0-	818	1	675	2	Y	283	290	1			77
							311	9									
10	2170	X	1799	-0-	-371	-0-	891	1	647	2	Y	237	213	1			101
							261	9									
11	2100	X	1652	-0-	-448	-0-	660	1	747	2	Y	223	143	1			181
							245	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1514	1	170	2	Y	126	72	1			77
							139	9									
07	4278	X	1658	-0-	-2620	-0-	1549	1	109	9	Y	99	130	1			46
08	4278	X	1945	-0-	-2333	-0-	1457	1	397	2	Y	83	56	1			73
							91	9									
09	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1355	1	485	2	Y	70	103	1			40
							77	9									
10	1891	X	1649	-0-	-242	-0-	1572	1	77	9	Y	70	47	1			63
11	1890	X	1739	-0-	-151	-0-	1662	1	77	9	Y	70	94	1			39

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	20	-0-	-724	-0-	12	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	2	Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	76	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	93	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	92	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	88	1	598	2	Y	-0-					-0-
*11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	73	1	555	2	Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	1275	1	2596	2	Y	546	564	1			143
							601	9									
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1322	1	2104	2	Y	590	645	1			88
							649	9									
08	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	1244	1	1781	2	Y	524	467	1			145
							576	9									
09	4470	X	3175	-0-	-1295	-0-	1153	1	1523	2	Y	454	431	1			168
							499	9									
10	4619	X	2938	-0-	-1681	-0-	1265	1	1136	2	Y	488	530	1			126
							537	9									
11	4470	X	2208	-0-	-2262	-0-	1119	1	591	2	Y	453	277	1			302
							498	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	514 21	1 9	614	2	N	19					34
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	511 20	1 9	610	2	N	18					52
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	428 28	1 9	221	2	N	25					77
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	309 41	1 9	150	2	N	37					114
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	259 19	1 9	81	2	N	17					131
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	432	1	46	9	N	42					173

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	756	-0-	756	3259	461 150	1 9	145	2	Y	136	143	1			36
07	0	W	801	-0-	801	4060	477 231	1 9	93	2	Y	210	216	1			30
08	1120		742	-0-	-378	3682	471 217	1 9	54	2	Y	197	173	1			54
09	4466	R	784	-0-	-3682	-0-	453 232	1 9	99	2	Y	211	191	1			74
10	966	R	966	-0-	-0-	-0-	541 212	1 9	213	2	Y	193	216	1			51
*11	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	401 150	1 9	473	2	Y	136	89	1			98

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	10549	-0-	7549	12964	10549	2			N	-0-					-0-
07	22816		12501	-0-	-10315	2649	12501	2			N	-0-					-0-
08	14836	R	12187	-0-	-2649	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
09	11106	R	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
10	10784	R	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
*11	10274	R	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	1139	-0-	-1	-0-	424	1	715	3	N	-0-					159
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					159
08	797	X	797	-0-	-0-	-0-	692	1	105	3	N	-0-					159
09	1140	X	440	-0-	-700	-0-	295	1	145	3	N	-0-					159
10	1178	X	372	-0-	-806	-0-	45	1	327	3	N	-0-	32	7			127
11	1140	X	173	-0-	-967	-0-	173	3			N	-0-					127

OXY USA INC. 630591
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	233	-0-	-337	-0-	20	1	154	2	N	54	63	0			13
							59	9									
07	527	X	143	-0-	-384	-0-	16	1	127	2	N	-0-					13
08	403	X	56	-0-	-347	-0-	7	1	49	2	N	-0-					13
09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	70	1	502	2	N	-0-					13
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	N	2					15
							2	9									
*11	674	X	674	-0-	-0-	-0-	72	1	596	2	N	5					20
							6	9									

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	429	-0-	-291	-0-	33	1	255	2	N	128	129	0			31
							141	9									
07	744	X	167	-0-	-577	-0-	19	1	147	2	N	1					32
							1	9									
08	744	X	400	-0-	-344	-0-	46	1	340	2	N	13					45
							14	9									
09	694	X	694	-0-	-0-	-0-	80	1	568	2	N	42					87
							46	9									
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	57	1	426	2	N	59	136	1			10
							65	9									
*11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	59	1	489	2	N	2					12
							2	9									

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7274 - 7334

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7774 - 7786

06	28440	X	18228	-0-	-10212	-0-	17858	2	370	9	N	336	353	1			187
07	27652	X	14652	-0-	-13000	-0-	14362	2	290	9	N	264	151	1			300
08	27652	X	9551	-0-	-18101	-0-	9372	2	179	9	N	163	326	1			137
09	23250	X	9109	-0-	-14141	-0-	8860	2	249	9	N	226	177	1			186
10	20150	X	8549	-0-	-11601	-0-	8399	2	150	9	N	136					322
11	18240	X	8578	-0-	-9662	-0-	8387	2	191	9	N	174	177	1			319

LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 8016

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

06	1590	X	1413	-0-	-177	-0-	184	1	1229	2	N	-0-					1
07	1798	X	1455	-0-	-343	-0-	191	1	1264	2	N	-0-					1
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	457	1	4129	2	N	35	34	1			2
							39	9									
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	338	1	2822	2	N	20					22
							22	9									
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	270	1	2117	2	N	9					31
							10	9									
*11	4470	X	2538	-0-	-1932	-0-	245	1	2281	2	N	11	11	6			31
							12	9									

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	478	-0-	-152	-0-	62	1	416	2	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	2	N	-0-					-0-
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	40	1	363	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	480	N	214	-0-	-266	-0-	23	1	190	2	N	1					1
							1	9									
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	213	2	N	1					2
							1	9									
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	35	1	327	2	N	2					4
							2	9									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1246	-0-	-374	-0-	162	1	1084	2	N	-0-					1
07	1674	X	1369	-0-	-305	-0-	180	1	1189	2	N	-0-					1
08	1364	X	880	-0-	-484	-0-	87	1	783	2	N	9	9	1			1
							10	9									
09	1260	X	729	-0-	-531	-0-	78	1	649	2	N	2					3
							2	9									
10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	180	1	1413	2	N	5					8
							6	9									
*11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	170	1	1588	2	N	7					15
							8	9									

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

06	25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	25498	3	265	9	N	241	378	1			192
07	24727 X	24727	-0-	-0-	-0-	24496	3	231	9	N	210	198	1			204
08	22612 X	22612	-0-	-0-	-0-	22383	3	229	9	N	208	197	1			215
09	21672 X	21672	-0-	-0-	-0-	21418	3	254	9	N	231	179	1			267
10	21782 X	21782	-0-	-0-	-0-	21556	3	226	9	N	205	197	1			275
11	21000 X	20611	-0-	-389	-0-	20394	3	217	9	N	197	198	1			274

CROOK-CHAPMAN 49 WELL #: 1 RRCID -> 269642 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10814 - 10848

06	0 Z	-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	517599					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	517599					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	517599					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	517599					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	517599					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	2	N	-0-					218
07	279	X	117	-0-	-162	-0-	2	1	115	2	N	-0-					218
08	186	X	91	-0-	-95	-0-	2	1	89	2	N	-0-					218
09	300	X	76	-0-	-224	-0-	2	1	74	2	N	-0-					218
10	310	X	71	-0-	-239	-0-	2	1	69	2	N	-0-					218
11	300	X	57	-0-	-243	-0-	1	1	56	2	N	-0-					218

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	3	11	9	Y	10					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					122
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	9	Y	7					129
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					129
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					129
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	9	Y	15					144

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 219755 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12932 - 12986

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

06	T. A.		3215	-0-	3215	3215	3176	3	39	9	Y	35					186
07	T. A.		1581	-0-	1581	4796	1526	3	55	9	Y	50					236
08	T. A.		2118	-0-	2118	6914	2101	3	17	9	Y	15					251
09	8001	X	1087	-0-	-6914	-0-	1058	3	29	9	Y	26	185	1			92
10	3100	X	1685	-0-	-1415	-0-	1652	3	33	9	Y	30					122
11	3000	X	1610	-0-	-1390	-0-	1585	3	25	9	Y	23					145

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	985	3	26	9	Y	24	193	1			57
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1052	3	33	9	Y	30					87
08	992	N	917	-0-	-75	-0-	882	3	35	9	Y	32					119
09	990	N	901	-0-	-89	-0-	888	3	13	9	Y	12					131
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	864	3	91	9	Y	83					214
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	790	3	31	9	Y	28					242

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					31

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	14909	3	730	9	N	664	604	1			258
07	16926	X	14478	-0-	-2448	-0-	13776	3	702	9	N	638	707	1			189
08	16926	X	15078	-0-	-1848	-0-	14359	3	719	9	N	654	335	1			508
09	15630	X	13730	-0-	-1900	-0-	13107	3	623	9	N	566	710	1			364
10	16151	X	13683	-0-	-2468	-0-	13120	3	563	9	N	512	339	1			537
11	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					N	NO RPT					537

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19020	3	926	9	N	842	697	1			372
07	21297	X	19511	-0-	-1786	-0-	18667	3	844	9	N	767	711	1			428
08	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	18394	3	860	9	N	782	1061	1			149
09	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	16609	3	794	9	N	722	712	1			159
10	20615	X	18136	-0-	-2479	-0-	17326	3	810	9	N	736	695	1			200
11	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					N	NO RPT					200

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3935	3	166	9	N	151	259	1			122
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3765	3	113	9	N	103					225
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3858	3	114	9	N	104					329
09	6000	X	3541	-0-	-2459	-0-	3486	3	55	9	N	50					379
10	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	3635	3	56	9	N	51					430
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					430

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					359
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					411
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	354	1			102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					202
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	142	1	1056	2	Y	28	24	1			42
							31	9									
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	156	1	1136	2	Y	31	30	1			43
							34	9									
08	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	150	1	859	2	Y	29	26	1			46
							32	9									
09	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	150	1	950	2	Y	32	27	1			51
							35	9									
10	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	152	1	878	2	Y	33	42	1			42
							36	9									
11	1020	N	979	-0-	-41	-0-	140	1	805	2	Y	31	28	1			45
							34	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	455	1	3387	2	Y	182	160	1			50
							200	9									
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	463	1	3373	2	Y	196	187	1			59
							216	9									
08	3999	X	3281	-0-	-718	-0-	458	1	2625	2	Y	180	160	1			79
							198	9									
09	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	443	1	2811	2	Y	193	162	1			110
							212	9									
10	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	460	1	2652	2	Y	201	254	1			57
							221	9									
11	3870	X	3216	-0-	-654	-0-	447	1	2569	2	Y	182	167	1			72
							200	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	15	181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10	191
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	198
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	201
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	4	205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	3	208

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	400	1	2977	2	Y	192	170	1			54
							211	9									
07	3751	X	3588	-0-	-163	-0-	412	1	3004	2	Y	156	149	1			61
							172	9									
08	3751	X	3066	-0-	-685	-0-	426	1	2435	2	Y	186	166	1			81
							205	9									
09	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	408	1	2588	2	Y	198	167	1			112
							218	9									
10	3751	X	3060	-0-	-691	-0-	422	1	2432	2	Y	187	236	1			63
							206	9									
11	3600	X	2957	-0-	-643	-0-	414	1	2374	2	Y	154	141	1			76
							169	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

06	DLQ G-10	549	-0-	549	549	541	3	8	9	Y	7					29
07	DLQ G-10	293	-0-	293	842	293	3			Y	-0-					29
08	DLQ G-10	311	-0-	311	1153	311	3			Y	-0-					29
09	DLQ G-10	183	-0-	183	1336	183	3			Y	-0-					29
10	1726 N	390	-0-	-1336	-0-	390	3			Y	-0-					29
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					29

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 138872 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12368 - 12588

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CREST RESOURCES, INC. 189901
WALLEY WELL #: 1 RRCID -> 249320 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10601 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: 6 RRCID -> 150721 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1036 - 1070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC - SEC. 3B WELL #: 21 RRCID -> 157108 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 1543 - 1547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3" WELL #: RRCID -> 157381 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5522 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 3B WELL #: 51 RRCID -> 231313 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1684 - 1691

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (SAND 4, SEG. 2) 62296 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10 C RRCID -> 148560 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5130 - 5147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (UPPER ROSENBERG) 62296 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: 22 RRCID -> 249801 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1212 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 5, SEG. 2) 62296 193 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10-T RRCID -> 148546 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5193 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (YEGUA FALCON) 62296 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: RRCID -> 151266 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1574 - 1610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2009

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3171	-0-	171	171	436	1	49	2	Y	23	7	8			90
							2661	3	25	9							
07	3100	N	4405	-0-	1305	1476	533	1	85	2	Y	49	9	8			130
							3733	3	54	9							
08	3100	N	3935	-0-	835	2311	485	1	59	2	Y	5	5	8			130
							3385	3	6	9							
09	6134	X	3823	-0-	-2311	-0-	463	1	61	2	Y	4	112	1			22
							3295	3	4	9							
10	4402	X	3834	-0-	-568	-0-	461	1	65	2	Y	7	7	8			22
							3300	3	8	9							
11	4260	X	3458	-0-	-802	-0-	407	1	59	2	Y	5	5	8			22
							2986	3	6	9							

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		4743	-0-	4743	4743	577	1	92	2	Y	35	18	8			33
							4035	3	39	9							
08	14B2 EXT		7673	-0-	7673	12416	943	1	114	2	Y	34	47	1	17	8	3
							6579	3	37	9							
09	14B2 EXT		6701	-0-	6701	19117	813	1	108	2	Y	-0-					3
							5780	3									
10	25310	X	6193	-0-	-19117	-0-	746	1	105	2	Y	4	4	8			3
							5338	3	4	9							
11	7440	X	6435	-0-	-1005	-0-	759	1	110	2	Y	1	1	8			3
							5565	3	1	9							

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4548	-0-	-522	-0-	621	1	70	2	N	60	1	8			134
							3791	3	66	9							
07	5239	X	4633	-0-	-606	-0-	567	1	90	2	N	11	2	8			143
							3964	3	12	9							
08	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	533	1	64	2	N	32	1	8			174
							3715	3	35	9							
09	4710	X	4415	-0-	-295	-0-	532	1	71	2	N	25	186	1			13
							3784	3	28	9							
10	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	517	1	73	2	N	3	3	8			13
							3701	3	3	9							
11	4560	X	2866	-0-	-1694	-0-	338	1	49	2	N	2	2	8			13
							2477	3	2	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	22	1	35	2	N	10	10	8			-0-
							1883	3	11	9							
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
							1706	3									
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	23	1	25	2	N	2	2	8			-0-
							1466	3	2	9							
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	24	1	29	2	N	-0-					-0-
							1570	3									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	26	1	37	2	N	8	8	8			-0-
							1853	3	9	9							
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	17	1	21	2	N	4	4	8			-0-
							1066	3	4	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	78	1	63	2	N	17	17	8			77
							3457	3	19	9							
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	77	1	74	2	N	-0-					77
							3258	3									
08	3875	X	2237	-0-	-1638	-0-	57	1	37	2	N	-0-					77
							2143	3									
09	3750	X	2717	-0-	-1033	-0-	62	1	49	2	N	1					78
							2605	3	1	9							
10	3875	X	2961	-0-	-914	-0-	64	1	56	2	N	-0-					78
							2841	3									
11	3630	X	2393	-0-	-1237	-0-	52	1	45	2	N	3	3	8			78
							2293	3	3	9							

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	27	2	N	1	1	8			37
							1481	3	1	9							
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	32	1	34	2	N	-0-					37
							1473	3									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	31	1	23	2	N	-0-					37
							1311	3									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	24	2	N	-0-					37
							1306	3									
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	28	1	27	2	N	2	2	8			37
							1382	3	2	9							
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	26	1	26	2	N	1	1	8			37
							1318	3	1	9							

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3607	-0-	-383	-0-	499	1	56	2	Y	4	1	8			82
							3048	3	4	9							
07	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	481	1	77	2	Y	11	2	8			91
							3364	3	12	9							
08	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	457	1	55	2	Y	1	1	8			91
							3185	3	1	9							
09	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	444	1	59	2	Y	1	79	1			13
							3155	3	1	9							
10	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	449	1	63	2	Y	3	3	8			13
							3214	3	3	9							
11	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	411	1	59	2	Y	2	2	8			13
							3017	3	2	9							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	3983	-0-	-607	-0-	552	1	62	2	N	1	1	8			11
							3368	3	1	9							
07	4557	X	4158	-0-	-399	-0-	510	1	81	2	N	2	2	8			11
							3565	3	2	9							
08	4557	X	3905	-0-	-652	-0-	482	1	58	2	N	1	1	8			11
							3364	3	1	9							
09	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	489	1	65	2	N	-0-					11
							3476	3									
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	524	1	74	2	N	3	3	8			11
							3752	3	3	9							
*11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	494	1	71	2	N	2	2	8			11
							3620	3	2	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4261	-0-	-869	-0-	586	1	66	2	N	28	1	8			106
							3578	3	31	9							
07	5301	X	4423	-0-	-878	-0-	536	1	86	2	N	44	2	8			148
							3753	3	48	9							
08	5084	X	4324	-0-	-760	-0-	527	1	63	2	N	55	124	1	1	8	78
							3673	3	61	9							
09	4920	X	3811	-0-	-1109	-0-	462	1	61	2	N	-0-					78
							3288	3									
10	4836	X	4039	-0-	-797	-0-	487	1	69	2	N	3	3	8			78
							3480	3	3	9							
*11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	509	1	74	2	N	2	2	8			78
							3732	3	2	9							

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	4565	-0-	-895	-0-	633	1	71	2	N	-0-					59
							3861	3									
07	5642	X	4860	-0-	-782	-0-	590	1	94	2	N	41	2	8			98
							4131	3	45	9							
08	5270	X	4747	-0-	-523	-0-	580	1	70	2	N	49	139	1	1	8	7
							4043	3	54	9							
09	4950	X	4820	-0-	-130	-0-	585	1	77	2	N	-0-					7
							4158	3									
10	4929	X	4890	-0-	-39	-0-	589	1	83	2	N	3	3	8			7
							4215	3	3	9							
11	4710	X	4509	-0-	-201	-0-	532	1	77	2	N	2	2	8			7
							3898	3	2	9							

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	5699	-0-	-2521	-0-	790	1	88	2	Y	1	1	8			44
							4820	3	1	9							
07	7843	X	6539	-0-	-1304	-0-	795	1	127	2	Y	51	2	8			93
							5561	3	56	9							
08	7285	X	2783	-0-	-4502	-0-	337	1	41	2	Y	48	132	1	1	8	8
							2352	3	53	9							
09	6450	X	2336	-0-	-4114	-0-	283	1	38	2	Y	-0-					8
							2015	3									
10	6665	X	6215	-0-	-450	-0-	749	1	106	2	Y	3	3	8			8
							5357	3	3	9							
*11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	772	1	112	2	Y	2	2	8			8
							5664	3	2	9							

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	1066	1	119	2	Y	1	1	8			181
							6503	3	1	9							
07	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	887	1	141	2	Y	2	2	8			181
							6207	3	2	9							
08	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	947	1	114	2	Y	78	1	8			258
							6602	3	86	9							
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	921	1	122	2	Y	19	247	1			30
							6545	3	21	9							
10	8091	X	7630	-0-	-461	-0-	919	1	130	2	Y	3	3	8			30
							6578	3	3	9							
*11	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	931	1	135	2	Y	2	2	8			30
							6826	3	2	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

06	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	278	1	31	2	N	1	1	8			151
							1697	3	1	9							
07	2604	X	2041	-0-	-563	-0-	250	1	40	2	N	2	2	8			151
							1749	3	2	9							
08	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	248	1	30	2	N	1	1	8			151
							1729	3	1	9							
09	2280	X	1218	-0-	-1062	-0-	148	1	20	2	N	-0-					151
							1050	3									
10	2325	X	1693	-0-	-632	-0-	204	1	29	2	N	3	3	8			151
							1457	3	3	9							
11	2010	X	1428	-0-	-582	-0-	168	1	24	2	N	2	2	8			151
							1234	3	2	9							

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

06	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	347	1	39	2	N	1	1	8			43
							2118	3	1	9							
07	3007	X	2293	-0-	-714	-0-	281	1	45	2	N	2	2	8			43
							1965	3	2	9							
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	367	1	44	2	N	1	1	8			43
							2557	3	1	9							
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	346	1	46	2	N	-0-					43
							2457	3									
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	350	1	49	2	N	3	3	8			43
							2506	3	3	9							
*11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	354	1	51	2	N	2	2	8			43
							2593	3	2	9							

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	196	1	22	2	N	1	1	8			-0-
							1199	3	1	9							
07	1302	X	1223	-0-	-79	-0-	150	1	24	2	N	2	2	8			-0-
							1047	3	2	9							
08	1519	X	1196	-0-	-323	-0-	148	1	18	2	N	1	1	8			-0-
							1029	3	1	9							
09	1470	X	1123	-0-	-347	-0-	136	1	18	2	N	-0-					-0-
							969	3									
10	1519	X	1232	-0-	-287	-0-	148	1	21	2	N	3	3	8			-0-
							1060	3	3	9							
11	1410	X	1177	-0-	-233	-0-	139	1	20	2	N	2	2	8			-0-
							1016	3	2	9							

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

06	6120	X	5360	-0-	-760	-0-	5315	2	45	9	N	41	182	1			125
07	5673	X	5290	-0-	-383	-0-	5247	2	43	9	N	39					164
08	5115	X	4879	-0-	-236	-0-	4834	2	45	9	N	41					205
09	4770	X	3982	-0-	-788	-0-	3936	2	46	9	N	42					247
10	5549	X	4821	-0-	-728	-0-	4623	3	198	9	N	180	180	1			247
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					247

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1689	-0-	-741	-0-	1678	2	11	9	N	10					132
07	1891	X	1738	-0-	-153	-0-	1724	2	14	9	N	13					145
08	1860	X	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					145
09	1710	X	1326	-0-	-384	-0-	1326	2			N	-0-					145
10	1736	X	1458	-0-	-278	-0-	1458	3			N	-0-					145
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					145

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5040	X	4153	-0-	-887	-0-	4122	2	31	9	N	28					197
07	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	4166	2	33	9	N	30					227
08	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4160	2	23	9	N	21	176	1			72
09	4110	X	3411	-0-	-699	-0-	3387	2	24	9	N	22					94
10	4278	X	3831	-0-	-447	-0-	3831	3			N	-0-					94
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					94

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	15	1	927	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	16	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	15	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	16	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	18	1	1202	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2266	-0-	-434	-0-	37	1	2223	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
07	2108	X	2095	-0-	-13	-0-	35	1	2058	2	Y	2					9
							2	9									
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	43	1	2727	2	Y	13					22
							14	9									
09	2280	X	2227	-0-	-53	-0-	33	1	2190	2	Y	4					26
							4	9									
10	2356	X	2194	-0-	-162	-0-	33	1	2153	2	Y	7	17	1			16
							8	9									
*11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	47	1	3286	2	Y	12	11	1			17
							13	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	16	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	17	1	1073	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	17	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	914	-0-	-106	-0-	14	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	633	-0-	-452	-0-	10	1	623	2	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	17	1	1123	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	33	1	2059	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	767	-0-	-969	-0-	12	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	19	1	1252	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1166	-0-	-934	-0-	18	1	1148	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1204	-0-	-966	-0-	19	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	654	-0-	-1446	-0-	10	1	644	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	51	1	3194	2	Y	9	19	1			14
							10	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	59	1	3686	2	Y	4					18
							4	9									
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	54	1	3490	2	Y	11					29
							12	9									
09	3420	X	3161	-0-	-259	-0-	48	1	3109	2	Y	4					33
							4	9									
10	3751	X	2598	-0-	-1153	-0-	40	1	2551	2	Y	6	20	1			19
							7	9									
11	3630	X	3371	-0-	-259	-0-	49	1	3314	2	Y	7	10	1			16
							8	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	16	1	1011	2	Y	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	17	1	1055	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	15	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	959	-0-	-61	-0-	14	1	945	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	16	1	1031	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	600	-0-	-360	-0-	9	1	591	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	22	1	1353	2	Y	7	13	1			9
							8	9									
07	1364	X	1003	-0-	-361	-0-	16	1	984	2	Y	3					12
							3	9									
08	1364	X	1134	-0-	-230	-0-	17	1	1111	2	Y	5					17
							6	9									
09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	28	1	1859	2	Y	5					22
							6	9									
10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	25	1	1563	2	Y	5	14	1			13
							6	9									
11	1380	X	970	-0-	-410	-0-	14	1	952	2	Y	4	7	1			10
							4	9									

HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN -B- WELL #: 2 RRCID -> 130983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	517	1	2525	3	Y	-0-					-0-
07	3813 X	3089	-0-	-724	-0-	542	1	2442	3	Y	15	4	1			11
						88	4	17	9							
08	3813 X	2654	-0-	-1159	-0-	414	1	2100	3	Y	66	13	1			64
						67	4	73	9							
09	3690 X	2759	-0-	-931	-0-	450	1	2126	3	Y	60	48	1			76
						117	4	66	9							
10	3410 X	2228	-0-	-1182	-0-	348	1	1762	3	Y	54	97	1			33
						59	4	59	9							
11	3030 X	2884	-0-	-146	-0-	527	1	2263	3	Y	73	49	1			57
						14	4	80	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1328	-0-	-502	-0-	226	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1325	-0-	-659	-0-	234	1	1053	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
08	1984	X	1291	-0-	-693	-0-	207	1	1051	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
09	1920	X	1187	-0-	-733	-0-	198	1	937	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	177	1	898	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	255	1	1096	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	76	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	82	1	369	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	127	1	646	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	137	1	648	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	71	1	359	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	780	N	612	-0-	-168	-0-	115	1	494	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	463	1	2261	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	485	1	2183	3	Y	12	6	1			9
							79	4	13	9							
08	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	429	1	2176	3	Y	32	10	1			31
							69	4	35	9							
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	463	1	2185	3	Y	30	23	1			38
							120	4	33	9							
10	3255	X	2516	-0-	-739	-0-	398	1	2020	3	Y	27	48	1			17
							68	4	30	9							
*11	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	522	1	2239	3	Y	36	24	1			29
							13	4	40	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

06	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	301	1	4719	2	N	-0-					52
07	5425	X	2225	-0-	-3200	-0-	97	1	2128	2	N	-0-					52
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	189	1	5442	2	N	-0-					52
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	205	1	5475	2	N	-0-					52
10	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	205	1	5124	2	N	-0-					52
*11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	151	1	5196	2	N	-0-					52

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

06	6180	X	5202	-0-	-978	-0-	312	1	4890	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	2861	-0-	-3618	-0-	125	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	234	1	6747	2	N	-0-					-0-
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	240	1	6419	2	N	-0-					-0-
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	237	1	5907	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	6385	-0-	-245	-0-	180	1	6205	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	N	-0-					35
07	620	X	422	-0-	-198	-0-	18	1	404	2	N	-0-					35
08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	24	1	690	2	N	-0-					35
09	690	X	648	-0-	-42	-0-	23	1	625	2	N	-0-					35
*10	713	X	602	-0-	-111	-0-	23	1	579	2	N	-0-					35
*11	690	X	567	-0-	-123	-0-	16	1	551	2	N	-0-					35

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

06	2700	X	2338	-0-	-362	-0-	140	1	2198	2	N	-0-					18
07	2914	X	1086	-0-	-1828	-0-	48	1	1038	2	N	-0-					18
08	2914	X	2254	-0-	-660	-0-	76	1	2178	2	N	-0-					18
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	102	1	2726	2	N	-0-					18
*10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	112	1	2803	2	N	-0-					18
*11	2340	X	2145	-0-	-195	-0-	61	1	2084	2	N	-0-					18

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	75	1	66	2	Y	8	14	1			5
							3620	3	9	9							
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	80	1	83	2	Y	10	2	8			13
							3658	3	11	9							
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	83	1	60	2	Y	14	14	1	1	8	12
							3500	3	15	9							
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	80	1	70	2	Y	4	14	1			2
							3731	3	4	9							
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	78	1	75	2	Y	3	3	8			2
							3797	3	3	9							
*11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	77	1	76	2	Y	11	9	1	2	8	2
							3871	3	12	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	271	-0-	271	271	4	1	263	2	N	4					4
							4	9									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	271					N	-0-					4
10	14B2	EXT	1180	-0-	1180	1451	18	1	1126	2	N	33	19	1			18
							36	9									
*11	1911	X	460	-0-	-1451	-0-	7	1	438	2	N	14	12	1			20
							15	9									

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG G EAST) 62556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2X RRCID -> 167554 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13916

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

06	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	48	1	42	2	Y	3	1	8			58
							2300	3	3	9							
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	40	1	42	2	Y	6	1	8			63
							1841	3	7	9							
08	1705	X	1524	-0-	-181	-0-	34	1	25	2	Y	9	35	1	1	8	36
							1455	3	10	9							
09	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	50	1	44	2	Y	-0-					36
							2348	3									
10	1922	N	1152	-0-	-770	-0-	23	1	22	2	Y	2	2	8			36
							1105	3	2	9							
*11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	35	1	34	2	Y	2	2	8			36
							1727	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5940	X	85	-0-	-5855	-0-	2	1	1	2	N	-0-					36
							82	3									
07	62	X	61	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					36
							59	3									
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	39	1	28	2	N	1	1	8			36
							1632	3	1	9							
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	84	1	74	2	N	-0-					36
							3944	3									
10	3100	N	8111	-0-	5011	5011	159	1	154	2	N	3	3	8			36
							7795	3	3	9							
*11	3000	N	7966	-0-	4966	9977	153	1	151	2	N	2	2	8			36
							7660	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	2014	1	9833	3	Y	147	174	1			119
							162	9									
07	12214	X	12046	-0-	-168	-0-	2093	1	9419	3	Y	177	163	1			133
							339	4	195	9							
08	12214	X	11032	-0-	-1182	-0-	1759	1	8921	3	Y	63	134	1			62
							283	4	69	9							
09	12000	X	11483	-0-	-517	-0-	1908	1	9015	3	Y	58	46	1			74
							496	4	64	9							
10	12400	X	7871	-0-	-4529	-0-	1251	1	6348	3	Y	53	94	1			33
							214	4	58	9							
11	12000	X	10056	-0-	-1944	-0-	1875	1	8053	3	Y	73	49	1			57
							48	4	80	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	111	1	98	2	N	6	1	8			25
							5322	3	7	9							
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	116	1	121	2	N	1	1	8			25
							5320	3	1	9							
08	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	116	1	85	2	N	1	1	8			25
							4937	3	1	9							
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	109	1	95	2	N	-0-					25
							5105	3									
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	108	1	104	2	N	5	5	8			25
							5263	3	6	9							
*11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	102	1	100	2	N	4	4	8			25
							5094	3	4	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	2082	-0-	-78	-0-	352	1	1717	3	Y	12	14	1			10
							13	9									
07	2635	X	2095	-0-	-540	-0-	363	1	1634	3	Y	35	18	1			27
							59	4	39	9							
08	2635	X	1933	-0-	-702	-0-	293	1	1485	3	Y	98	29	1			96
							47	4	108	9							
09	2550	X	1980	-0-	-570	-0-	314	1	1485	3	Y	90	72	1			114
							82	4	99	9							
10	2263	X	1435	-0-	-828	-0-	215	1	1094	3	Y	81	145	1			50
							37	4	89	9							
11	2070	X	1901	-0-	-169	-0-	335	1	1438	3	Y	109	73	1			86
							8	4	120	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	170	1	150	2	Y	79	36	1	40	8	40
							8189	3	87	9							
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	176	1	184	2	Y	160	86	1	80	8	34
							8068	3	176	9							
08	8587	X	8170	-0-	-417	-0-	184	1	135	2	Y	30	39	1	15	8	10
							7818	3	33	9							
09	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	177	1	154	2	Y	34	19	1	17	8	8
							8267	3	37	9							
10	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	170	1	164	2	Y	12	8	1	6	8	6
							8315	3	13	9							
*11	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	173	1	170	2	Y	72	32	1	36	8	10
							8642	3	79	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	286	1	252	2	Y	1	1	8			-0-
							13719	3	1	9							
07	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	293	1	307	2	Y	2	2	8			-0-
							13459	3	2	9							
08	13702	X	13060	-0-	-642	-0-	296	1	217	2	Y	1	1	8			-0-
							12546	3	1	9							
09	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	279	1	243	2	Y	-0-					-0-
							13051	3									
10	13888	X	13736	-0-	-152	-0-	270	1	260	2	Y	3	3	8			-0-
							13203	3	3	9							
*11	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	267	1	263	2	Y	2	2	8			-0-
							13337	3	2	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	128	1	625	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	164	1	739	3	Y	3	4	1			2
							27	4	3	9							
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	119	1	602	3	Y	-0-	2	1			-0-
							19	4									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	131	1	619	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	229	1	1163	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
*11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	335	1	1440	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	114	1	100	2	Y	16	7	1	8	8	8
							5460	3	18	9							
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	120	1	126	2	Y	38	19	1	19	8	8
							5535	3	42	9							
08	5642	X	4921	-0-	-721	-0-	111	1	81	2	Y	22	12	1	11	8	7
							4705	3	24	9							
09	5700	X	5439	-0-	-261	-0-	111	1	97	2	Y	35	16	1	17	8	9
							5192	3	39	9							
10	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	115	1	110	2	Y	12	9	1	6	8	6
							5604	3	13	9							
11	5700	X	3032	-0-	-2668	-0-	57	1	56	2	Y	62	28	1	31	8	9
							2851	3	68	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3527	-0-	527	527	70	1	62	2	Y	9	9	8			11
							3385	3	10	9							
07	3100	N	3814	-0-	714	1241	79	1	83	2	Y	19	19	8			11
							3631	3	21	9							
08	3100	N	3838	-0-	738	1979	86	1	63	2	Y	23	11	8			23
							3664	3	25	9							
09	6106	X	4127	-0-	-1979	-0-	85	1	74	2	Y	18	18	8			23
							3948	3	20	9							
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	85	1	82	2	Y	6	14	0	6	8	9
							4149	3	7	9							
*11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	90	1	88	2	Y	36	36	8			9
							4490	3	40	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

06	3570	X	909	-0-	-2661	-0-	18	1	16	2	N	-0-					-0-
							875	3									
07	3689	X	1335	-0-	-2354	-0-	28	1	29	2	N	-0-					-0-
							1278	3									
08	3689	X	63	-0-	-3626	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
							61	3									
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	50	1	44	2	N	1					1
							2339	3	1	9							
10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	48	2	N	-0-					1
							2432	3									
*11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	41	1	41	2	N	-0-					1
							2072	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	39	1	34	2	Y	1	1	8			-0-
							1860	3	1	9							
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	30	2	Y	1	1	8			-0-
							1299	3	1	9							
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	38	1	28	2	Y	1	1	8			-0-
							1600	3	1	9							
09	1920	N	1423	-0-	-497	-0-	29	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1368	3									
10	1364	N	997	-0-	-367	-0-	19	1	19	2	Y	7	7	8			-0-
							951	3	8	9							
11	1620	N	1024	-0-	-596	-0-	20	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							984	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	26	1	23	2	Y	106	71	1	53	8	54
							1235	3	117	9							
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	Y	37	65	1	19	8	7
							850	3	41	9							
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	18	1	13	2	Y	23	12	1	11	8	7
							771	3	25	9							
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	Y	28	14	1	14	8	7
							847	3	31	9							
10	930	N	777	-0-	-153	-0-	15	1	15	2	Y	10	7	1	5	8	5
							736	3	11	9							
11	810	N	554	-0-	-256	-0-	10	1	10	2	Y	28	15	1	14	8	4
							503	3	31	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	93	1	82	2	Y	14	4	1	7	8	7
							4482	3	15	9							
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	96	1	101	2	Y	38	18	1	19	8	8
							4417	3	42	9							
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	105	1	77	2	Y	22	12	1	11	8	7
							4432	3	24	9							
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	97	1	85	2	Y	34	16	1	17	8	8
							4545	4	37	9							
10	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	83	1	80	2	Y	13	1	0	8	1	6
							4048	3	14	9			6	8			
11	4680	X	3223	-0-	-1457	-0-	61	1	60	2	Y	66	30	1	33	8	9
							3029	3	73	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	Y	2	2	8			-0-
							535	3	2	9							
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	17	1	12	2	Y	4	4	8			-0-
							719	3	4	9							
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	11	1	9	2	Y	4	4	8			-0-
							505	3	4	9							
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	14	2	Y	3	3	8			-0-
							712	3	3	9							
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	13	1	12	2	Y	17	17	8			-0-
							633	3	19	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	163	1	144	2	Y	82	151	1	1	8	56
							7824	3	90	9							
07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	167	1	175	2	Y	84	1	8			139
							7656	3	92	9							
08	7998	X	7674	-0-	-324	-0-	170	1	125	2	Y	140	150	1	1	8	128
							7225	3	154	9							
09	8220	X	7753	-0-	-467	-0-	159	1	138	2	Y	46	149	1			25
							7405	3	51	9							
10	8494	X	7365	-0-	-1129	-0-	145	1	139	2	Y	3	3	8			25
							7078	3	3	9							
11	8220	X	8202	-0-	-18	-0-	154	1	152	2	Y	179	164	1	2	8	38
							7699	3	197	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

06	1500	X	38	-0-	-1462	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
07	1550	X	10	-0-	-1540	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	1116	X	1	-0-	-1115	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	58	1	51	2	Y	2	1	8			43
							2792	3	2	9							
07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	65	1	68	2	Y	5	1	8			47
							3004	3	6	9							
08	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	60	1	44	2	Y	7	26	1	1	8	27
							2560	3	8	9							
09	2910	X	2327	-0-	-583	-0-	48	1	42	2	Y	-0-					27
							2237	3									
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	74	1	71	2	Y	3	3	8			27
							3616	3	3	9							
*11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	66	1	65	2	Y	2	2	8			27
							3317	3	2	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	75	1	66	2	Y	2	1	8			30
							3592	3	2	9							
07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	75	1	79	2	Y	3	1	8			32
							3449	3	3	9							
08	3720	X	3139	-0-	-581	-0-	71	1	52	2	Y	5	17	1	1	8	19
							3010	3	6	9							
09	3750	X	2972	-0-	-778	-0-	61	1	53	2	Y	-0-					19
							2858	3									
10	3875	X	3072	-0-	-803	-0-	60	1	58	2	Y	3	3	8			19
							2951	3	3	9							
11	3750	X	3146	-0-	-604	-0-	60	1	60	2	Y	2	2	8			19
							3024	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	725	-0-	-295	-0-	15	1	13	2	Y	-0-					-0-
							697	3									
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	56	1	59	2	Y	2	2	8			-0-
							2582	3	2	9							
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	65	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							2747	3	1	9							
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	59	1	52	2	Y	1					1
							2777	3	1	9							
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	56	1	54	2	Y	3	3	8			1
							2719	3	3	9							
*11	3000	N	3362	-0-	362	362	65	1	64	2	Y	2	2	8			1
							3231	3	2	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	121	1	107	2	Y	15	27	1	1	8	10
							5822	3	17	9							
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	124	1	130	2	Y	17	2	8			25
							5703	3	19	9							
08	5611	X	5570	-0-	-41	-0-	126	1	92	2	Y	26	27	1	1	8	23
							5323	3	29	9							
09	6060	X	5748	-0-	-312	-0-	118	1	103	2	Y	9	27	1			5
							5517	3	10	9							
10	6262	X	5720	-0-	-542	-0-	112	1	108	2	Y	3	3	8			5
							5497	3	3	9							
11	6060	X	4226	-0-	-1834	-0-	81	1	80	2	Y	20	19	1	2	8	4
							4043	3	22	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	85	1	75	2	N	-0-					147
							4077	3									
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	92	1	96	2	N	22	2	8			167
							4213	3	24	9							
08	3937	X	3441	-0-	-496	-0-	78	1	57	2	N	8	159	1	1	8	15
							3297	3	9	9							
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	87	1	76	2	N	-0-					15
							4076	3									
10	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	84	1	81	2	N	3	3	8			15
							4115	3	3	9							
11	4290	X	3729	-0-	-561	-0-	72	1	71	2	N	2	2	8			15
							3584	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	1352	-0-	-898	-0-	27	1	24	2	N	-0-					30
							1301	3									
07	2294	N	1582	-0-	-712	-0-	33	1	34	2	N	2	2	8			30
							1513	3	2	9							
08	2294	N	1648	-0-	-646	-0-	37	1	27	2	N	1	1	8			30
							1583	3	1	9							
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	28	1	25	2	N	-0-					30
							1324	3									
10	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	28	1	27	2	N	3	3	8			30
							1359	3	3	9							
11	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	30	1	29	2	N	2	2	8			30
							1480	3	2	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2880	X	735	-0-	-2145	-0-	14	1	13	2	N	20					146
							686	3	22	9							
07	2976	X	260	-0-	-2716	-0-	5	1	5	2	N	20					166
							228	3	22	9							
08	2976	X	274	-0-	-2702	-0-	6	1	5	2	N	-0-	148	1			18
							263	3									
09	2880	X	120	-0-	-2760	-0-	2	1	2	2	N	-0-					18
							116	3									
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	4	1	4	2	N	-0-					18
							216	3									
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	2	1	2	2	N	-0-					18
							90	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	1546	-0-	-1514	-0-	31	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1488	3									
07	2170	X	1350	-0-	-820	-0-	28	1	29	2	Y	2	2	8			-0-
							1291	3	2	9							
08	1581	X	1231	-0-	-350	-0-	28	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
							1182	3	1	9							
09	1560	X	1316	-0-	-244	-0-	27	1	24	2	Y	-0-					-0-
							1265	3									
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	27	1	26	2	Y	2	2	8			-0-
							1331	3	2	9							
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	27	1	26	2	Y	2	2	8			-0-
							1340	3	2	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	9	1	8	2	Y	1	1	8			87
							420	3	1	9							
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	13	1	13	2	Y	1	1	8			87
							580	3	1	9							
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					87
							410	3									
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	Y	-0-					87
							484	3									
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	14	1	13	2	Y	2	2	8			87
							683	3	2	9							
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	Y	-0-					87
							378	3									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	52	1	46	2	Y	1	1	8			20
							2505	3	1	9							
07	2325	X	2309	-0-	-16	-0-	48	1	50	2	Y	1	1	8			20
							2210	3	1	9							
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	59	1	43	2	Y	1	1	8			20
							2501	3	1	9							
09	2610	X	2519	-0-	-91	-0-	52	1	45	2	Y	-0-					20
							2422	3									
10	2697	X	2525	-0-	-172	-0-	50	1	48	2	Y	2	2	8			20
							2425	3	2	9							
11	2610	X	1554	-0-	-1056	-0-	30	1	29	2	Y	3	3	8			20
							1492	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

06	2490	N	1668	-0-	-822	-0-	33	1	29	2	Y	1	1	8			20
							1605	3	1	9							
07	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	34	1	35	2	Y	1	1	8			20
							1554	3	1	9							
08	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	35	1	26	2	Y	1	1	8			20
							1491	3	1	9							
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	35	1	30	2	Y	-0-					20
							1626	3									
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	34	1	33	2	Y	3	3	8			20
							1679	3	3	9							
11	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	23	1	23	2	Y	1	1	8			20
							1170	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	174	1	153	2	Y	24	23	1	12	8	12
							8347	3	26	9							
07	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	181	1	189	2	Y	53	26	1	29	8	10
							8297	3	58	9							
08	9021	X	8140	-0-	-881	-0-	184	1	134	2	Y	35	14	1	22	8	9
							7783	3	39	9							
09	8790	X	8524	-0-	-266	-0-	175	1	152	2	Y	44	20	1	22	8	11
							8149	3	48	9							
10	9083	X	8439	-0-	-644	-0-	165	1	159	2	Y	30	3	0	11	1	7
							8082	3	33	9			20	8			
11	8700	X	7271	-0-	-1429	-0-	138	1	136	2	Y	98	35	1	59	8	11
							6889	3	108	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	84	1	74	2	Y	1	1	8			15
							4041	3	1	9							
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	88	1	92	2	Y	1	1	8			15
							4044	3	1	9							
08	3937	X	3917	-0-	-20	-0-	89	1	65	2	Y	1	1	8			15
							3762	3	1	9							
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	84	1	73	2	Y	-0-					15
							3913	3									
10	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	82	1	79	2	Y	3	3	8			15
							3999	3	3	9							
*11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	83	1	82	2	Y	1	1	8			15
							4166	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	63	1	56	2	N	1	1	8			-0-
							3036	3	1	9							
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	65	1	68	2	N	1	1	8			-0-
							3001	3	1	9							
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	61	1	44	2	N	1	1	8			-0-
							2569	3	1	9							
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	74	1	65	2	N	-0-					-0-
							3465	3									
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	71	1	68	2	N	2	2	8			-0-
							3465	3	2	9							
*11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	46	1	45	2	N	2	2	8			-0-
							2275	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	414	-0-	-126	-0-	6	1	402	2	Y	5	9	1			7
							6	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	2					9
							2	9									
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	5	1	356	2	Y	6					15
							7	9									
09	420	N	332	-0-	-88	-0-	5	1	325	2	Y	2					17
							2	9									
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	8	13	1			12
							9	9									
11	360	N	118	-0-	-242	-0-	2	1	115	2	Y	1	5	1			8
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	1717	-0-	-863	-0-	27	1	1686	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	25	1	1541	2	Y	2					8
							2	9									
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	28	1	1834	2	Y	6					14
							7	9									
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	35	1	2251	2	Y	4					18
							4	9									
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	33	1	2082	2	Y	5	12	1			11
							6	9									
*11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	43	1	2892	2	Y	8	7	1			12
							9	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	X	1200	-0-	-990	-0-	19	1	1175	2	Y	5	102	1			130
							6	9									
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	30	1	1847	2	Y	4					134
							4	9									
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1404	2	Y	8					142
							9	9									
09	1200	X	1098	-0-	-102	-0-	17	1	1079	2	Y	2					144
							2	9									
10	1891	X	1397	-0-	-494	-0-	22	1	1368	2	Y	6	49	1			101
							7	9									
*11	1830	X	1305	-0-	-525	-0-	19	1	1286	2	Y	-0-	19	1	51	7	31

NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103224 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 9908 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-	-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	Y	7	14	1			10
							8	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	10	1	592	2	Y	3					13
							3	9									
08	868	N	732	-0-	-136	-0-	11	1	707	2	Y	13					26
							14	9									
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	10	1	638	2	Y	5					31
							6	9									
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	8	1	511	2	Y	7	20	1			18
							8	9									
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	12	1	829	2	Y	13	12	1			19
							14	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

06	T. A.		446	-0-	446	1286	7	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		93	-0-	93	1379	1	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1379					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1379					Y	-0-					-0-
10	1379	N	-0-	-0-	-1379	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 3 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111064 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9737 - 9854

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - PLUGGED 06/13/14

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

06	1440	X	1150	-0-	-290	-0-	18	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	20	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	23	1	1462	2	Y	-0-					-0-
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	19	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	980	-0-	-291	-0-	15	1	965	2	Y	-0-					-0-
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	23	1	1529	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	X	1450	-0-	-110	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
07	1426	X	1247	-0-	-179	-0-	1211	3	36	9	Y	33	24	1			9
08	1426	X	1159	-0-	-267	-0-	1155	3	4	9	Y	4					13
09	1440	X	1067	-0-	-373	-0-	1067	3			Y	-0-					13
10	1240	N	853	-0-	-387	-0-	852	3	1	9	Y	1					14
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					14

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46D RRCID -> 175668 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7339 - 7381

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/02/2014 - W/O TO 04-274474

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

06	4620	X	4505	-0-	-115	-0-	90	1	79	2	N	24					107
							4310	3	26	9							
07	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	89	1	93	2	N	21					128
							4084	3	23	9							
08	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	91	1	66	2	N	-0-					128
							3837	3									
09	4500	X	4181	-0-	-319	-0-	86	1	75	2	N	18	132	1			14
							4000	3	20	9							
10	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	82	1	79	2	N	-0-					14
							3993	3									
11	4500	X	4279	-0-	-221	-0-	82	1	81	2	N	-0-					14
							4116	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	116	N	116	-0-		-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					1
								112	3									
07	145	N	145	-0-		-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					1
								139	3									
08	468	N	468	-0-		-0-	-0-	11	1	8	2	Y	3	3	8			1
								446	3	3	9							
09	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	21	1	18	2	Y	12	12	8			1
								962	3	13	9							
10	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	24	1	23	2	Y	5	1	0	4	8	1
								1164	3	6	9							
*11	616	N	616	-0-		-0-	-0-	11	1	11	2	Y	18	18	8			1
								574	3	20	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

06	7231	X	7231	-0-		-0-	-0-	145	1	127	2	Y	9	9	8			1
								6949	3	10	9							
07	7252	X	7252	-0-		-0-	-0-	151	1	158	2	Y	19	19	8			1
								6922	3	21	9							
08	7223	X	7112	-0-		-111	-0-	161	1	118	2	Y	12	11	8			2
								6820	3	13	9							
09	7230	X	6933	-0-		-297	-0-	142	1	124	2	Y	18	18	8			2
								6647	3	20	9							
10	7471	X	5872	-0-		-1599	-0-	115	1	111	2	Y	6	1	0	6	8	1
								5639	3	7	9							
11	7230	X	7054	-0-		-176	-0-	135	1	133	2	Y	32	32	8			1
								6751	3	35	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

06	476	N	476	-0-		-0-	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
								458	3									
07	589	N	461	-0-		-128	-0-	10	1	10	2	Y	1	1	8			-0-
								440	3	1	9							
08	465	N	414	-0-		-51	-0-	9	1	7	2	Y	-0-					-0-
								398	3									
09	480	N	434	-0-		-46	-0-	9	1	8	2	Y	-0-					-0-
								417	3									
10	479	N	479	-0-		-0-	-0-	9	1	9	2	Y	2	2	8			-0-
								459	3	2	9							
*11	460	N	460	-0-		-0-	-0-	9	1	9	2	Y	2	2	8			-0-
								440	3	2	9							

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	59	1	52	2	Y	18	8	1	9	8	9
							2822	3	20	9							
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	60	1	62	2	Y	38	20	1	19	8	8
							2735	3	42	9							
08	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	59	1	43	2	Y	22	12	1	11	8	7
							2491	3	24	9							
09	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	58	1	50	2	Y	36	16	1	18	8	9
							2688	3	40	9							
10	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	50	1	48	2	Y	12	9	1	6	8	6
							2422	3	13	9							
11	2940	X	2606	-0-	-334	-0-	49	1	48	2	Y	72	32	1	36	8	10
							2430	3	79	9							

JOHNSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 151968 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8276 - 8464

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/01/2012 - FRESH WATER WELL

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	52	1	45	2	Y	18	4	1	9	8	9
							2477	3	20	9							
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	53	1	55	2	Y	38	20	1	19	8	8
							2415	3	42	9							
08	2542	X	2363	-0-	-179	-0-	53	1	39	2	Y	22	12	1	11	8	7
							2247	3	24	9							
09	2580	X	2497	-0-	-83	-0-	51	1	44	2	Y	34	16	1	17	8	8
							2365	3	37	9							
10	2666	X	2438	-0-	-228	-0-	48	1	46	2	Y	13	1	0	8	1	6
							2330	3	14	9			6	8			
11	2580	X	2578	-0-	-2	-0-	48	1	47	2	Y	68	30	1	34	8	10
							2408	3	75	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

06	SWR	10	1442	-0-	1442	57407	29	1	25	2	Y	16	16	8			210
							1370	3	18	9							
07	SWR	10	1492	-0-	1492	58899	30	1	32	2	Y	32	32	8			210
							1395	3	35	9							
08	SWR	10	1269	-0-	1269	60168	28	1	21	2	Y	21	21	8			210
							1197	3	23	9							
09	SWR	10	1608	-0-	1608	61776	33	1	28	2	Y	21	21	8			210
							1524	3	23	9							
10	SWR	10	1640	-0-	1640	63416	32	1	31	2	Y	18	126	0	18	8	84
							1557	3	20	9							
11	SWR	10	1662	-0-	1662	65078	31	1	30	2	Y	58	58	8			84
							1537	3	64	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

06	600	N	593	-0-	-7	-0-	562	3	31	9	Y	28					28
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	682	3	12	9	Y	11	36	1			3
08	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	3			Y	-0-					3
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					3
10	682	N	478	-0-	-204	-0-	478	3			Y	-0-					3
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					3

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	83	-0-	-157	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	X	597	-0-	-633	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	961	X	780	-0-	-181	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
08	961	X	761	-0-	-200	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
09	930	X	868	-0-	-62	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 114731 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8239 - 8289

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2014 - P&A 06/06/14

HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

06	1620	X	800	-0-	-820	-0-	13 2	1 9	785	2	Y	2	5	1			4
07	1457	X	652	-0-	-805	-0-	10	1	642	2	Y	-0-					4
08	1085	X	960	-0-	-125	-0-	14 11	1 9	935	2	Y	10					14
09	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	1157	2	Y	5					19
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	975	2	Y	6	13	1			12
11	930	N	735	-0-	-195	-0-	11 7	1 9	717	2	Y	6	7	1			11

HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 8550

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3425	3	14	9	Y	13					27
07	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3282	3	79	9	Y	72	80	1			19
08	3534	X	2507	-0-	-1027	-0-	2497	3	10	9	Y	9					28
09	3450	X	2453	-0-	-997	-0-	2453	3			Y	-0-					28
10	3565	X	2102	-0-	-1463	-0-	2101	3	1	9	Y	1					29
11	3450	X	1686	-0-	-1764	-0-	1686	3			Y	-0-					29

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2					3
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	517	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
							347	3									
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					-0-
							338	3									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
							390	3									
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					-0-
							406	3									

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	308	-0-	-1312	-0-	3	1	5	2	Y	1	1	8			26
							299	3	1	9							
07	1550	N	227	-0-	-1323	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					26
							219	3									
08	1271	N	810	-0-	-461	-0-	12	1	14	2	Y	-0-					26
							784	3									
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	11	2	Y	-0-					26
							564	3									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	Y	-0-					26
							687	3									
11	780	N	437	-0-	-343	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					26
							422	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	Y	-0-					-0-
							1273	3									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	17	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1234	3									
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	Y	-0-					-0-
							999	3									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	11	1	16	2	Y	-0-					-0-
							789	3									
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	Y	-0-					-0-
							808	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	10	1	15	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	Y	-0-					-0-
							920	3									
08	775	N	522	-0-	-253	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					-0-
							505	3									
09	750	N	649	-0-	-101	-0-	10	1	12	2	Y	-0-					-0-
							627	3									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-					-0-
							952	3									
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	Y	-0-					-0-
							654	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	15	1	24	2	Y	2	2	8			9
							1326	3	2	9							
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	15	1	26	2	Y	-0-					9
							1125	3									
08	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	17	1	18	2	Y	-0-					9
							1056	3									
09	1380	N	1111	-0-	-269	-0-	16	1	20	2	Y	3					12
							1072	3	3	9							
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	Y	-0-					12
							1191	3									
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	20	1	24	2	Y	1	1	8			12
							1204	3	1	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							145	3									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							151	3									
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
							132	3									
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							137	3									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							150	3									
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							140	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	9	1	14	2	N	1	1	8			-0-
							784	3	1	9							
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	-0-					-0-
							782	3									
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	11	1	13	2	N	-0-					-0-
							725	3									
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
							725	3									
10	806	N	754	-0-	-52	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
							730	3									
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	13	1	15	2	N	-0-					-0-
							785	3									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	4376	-0-	-694	-0-	48	1	78	2	N	15	13	8			30
							4233	3	17	9							
07	4991	X	2061	-0-	-2930	-0-	26	1	44	2	N	37	6	8			61
							1950	3	41	9							
08	4867	X	1766	-0-	-3101	-0-	27	1	29	2	N	10					71
							1699	3	11	9							
09	4380	X	2198	-0-	-2182	-0-	32	1	39	2	N	11					82
							2115	3	12	9							
10	4526	X	2158	-0-	-2368	-0-	29	1	41	2	N	8					90
							2079	3	9	9							
11	4380	X	2161	-0-	-2219	-0-	34	1	41	2	N	12	2	8			100
							2073	3	13	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	26	1	23	2	N	6	6	8			180
							1247	3	7	9							
07	1240	N	223	-0-	-1017	-0-	4	1	5	2	N	7	173	1	3	8	11
							206	3	8	9							
08	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	25	1	18	2	N	4					15
							1053	3	4	9							
09	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	23	1	20	2	N	-0-					15
							1078	3									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	22	1	21	2	N	-0-					15
							1068	3									
11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	18	1	18	2	N	5	2	8			18
							921	3	6	9							

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	489	-0-	-81	-0-	487	3	2	9	Y	2					3
07	837	N	514	-0-	-323	-0-	513	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
08	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	465	3	1	9	Y	1					1
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					1

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	8	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	9	1	550	2	Y	-0-					-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	10	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	9	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	626	2	Y	-0-					-0-
11	630 N	75	-0-	-555	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	Y	2	2	8			-0-
							916	3	2	9							
07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	25	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1870	3									
08	1891	X	1361	-0-	-530	-0-	21	1	23	2	Y	-0-					-0-
							1317	3									
09	1830	X	1029	-0-	-801	-0-	15	1	19	2	Y	-0-					-0-
							995	3									
10	1953	X	1644	-0-	-309	-0-	22	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1591	3									
11	1890	X	1170	-0-	-720	-0-	18	1	22	2	Y	1	1	8			-0-
							1129	3	1	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-					16
							445	3									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-					16
							449	3									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					16
							300	3									
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	4	1	5	2	N	-0-					16
							271	3									
10	465	N	267	-0-	-198	-0-	4	1	5	2	N	-0-					16
							258	3									
11	300	N	186	-0-	-114	-0-	3	1	4	2	N	-0-					16
							179	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	752	-0-	-268	-0-	8	1	13	2	N	-0-					128
							731	3									
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	N	-0-					128
							728	3									
08	713	X	692	-0-	-21	-0-	10	1	12	2	N	-0-					128
							670	3									
09	750	X	678	-0-	-72	-0-	10	1	12	2	N	-0-					128
							656	3									
10	775	X	680	-0-	-95	-0-	9	1	13	2	N	-0-					128
							658	3									
11	750	X	458	-0-	-292	-0-	7	1	9	2	N	-0-					128
							442	3									

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	4444	-0-	-236	-0-	89	1	78	2	Y	6	6	8			-0-
							4270	3	7	9							
07	5890	X	4537	-0-	-1353	-0-	95	1	99	2	Y	-0-					-0-
							4343	3									
08	5890	X	3788	-0-	-2102	-0-	86	1	63	2	Y	-0-					-0-
							3639	3									
09	5700	X	4071	-0-	-1629	-0-	84	1	73	2	Y	-0-					-0-
							3914	3									
10	4805	X	4044	-0-	-761	-0-	79	1	77	2	Y	-0-					-0-
							3888	3									
11	4440	X	4312	-0-	-128	-0-	83	1	82	2	Y	2	2	8			-0-
							4145	3	2	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		97	-0-	97	97	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	29	1	25	2	N	1	1	8			-0-
							1379	3	1	9							
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	53	1	55	2	N	-0-					-0-
							2418	3									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	12	2	N	-0-					-0-
							671	3									
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	26	1	23	2	N	-0-					-0-
							1222	3									
10	3100	N	3147	-0-	47	47	62	1	60	2	N	-0-					-0-
							3025	3									
*11	1713	N	1666	-0-	-47	-0-	32	1	32	2	N	1	1	8			-0-
							1601	3	1	9							

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4666	-0-	-914	-0-	346	1	4162	2	N	144	145	1			104
							158	9									
07	5394	X	4690	-0-	-704	-0-	509	1	4056	2	N	114	145	1			73
							125	9									
08	5146	X	4378	-0-	-768	-0-	737	1	3565	2	N	69	69	1			73
							76	9									
09	4860	X	4051	-0-	-809	-0-	3824	2	227	9	N	206	146	1	73	7	60
10	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	948	1	4727	3	N	107	71	1			96
							118	9									
*11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	762	1	4768	3	N	72	70	1			98
							79	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

06	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	393	1	4731	2	N	164	155	1			110
							180	9									
07	6355	X	4783	-0-	-1572	-0-	519	1	4135	2	N	117	152	1			75
							129	9									
08	5890	X	5704	-0-	-186	-0-	960	1	4645	2	N	90	80	1			85
							99	9									
09	5310	X	4307	-0-	-1003	-0-	4061	2	246	9	N	224	158	1	85	7	66
10	5487	X	5042	-0-	-445	-0-	821	1	4092	3	N	117	77	1			106
							129	9									
11	5520	X	4559	-0-	-961	-0-	616	1	3857	3	N	78	77	1			107
							86	9									

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

06	2280	X	2213	-0-	-67	-0-	164	1	1974	2	N	68	66	1			49
							75	9									
07	2356	X	2319	-0-	-37	-0-	252	1	2004	2	N	57	69	1			37
							63	9									
08	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	377	1	1824	2	N	36	34	1			39
							40	9									
09	2220	X	1865	-0-	-355	-0-	1767	2	98	9	N	89	63	1	39	7	26
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	401	1	2003	3	N	46	31	1			41
							51	9									
11	2250	X	2227	-0-	-23	-0-	302	1	1891	3	N	31	30	1			42
							34	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3947	R	3947	-0-	-0-	-0-	79	1	70	2	N	-0-					16
							3798	3									
07	3936	R	3936	-0-	-0-	-0-	82	1	86	2	N	1	1	8			16
							3767	3	1	9							
08	3638	R	3638	-0-	-0-	-0-	82	1	60	2	N	-0-					16
							3496	3									
09	3960	#	3596	-0-	-364	-0-	74	1	64	2	N	2					18
							3456	3	2	9							
10	4092	#	3662	-0-	-430	-0-	72	1	69	2	N	-0-					18
							3521	3									
11	3960	#	3768	-0-	-192	-0-	72	1	71	2	N	4	1	8			21
							3621	3	4	9							

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	#	1680	-0-	-180	-0-	425	1	1255	2	Y	-0-					21
07	1922	#	1692	-0-	-230	-0-	419	1	1273	2	Y	-0-					21
08	1922	#	1795	-0-	-127	-0-	520	1	1275	2	Y	-0-					21
09	1860	#	1844	-0-	-16	-0-	509	1	1335	2	Y	-0-					21
10	1998	R	1998	-0-	-0-	-0-	505	1	1493	2	Y	-0-					21
*11	1822	R	1822	-0-	-0-	-0-	545	1	1277	2	Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

06	360	N	190	-0-	-170	-0-	48	1	142	2	Y	-0-					13
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	107	1	326	2	Y	-0-					13
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	118	1	290	2	Y	-0-					13
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	55	1	146	2	Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	240	1	5554	2	N	43					205
							47	9									
07	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	248	1	6155	2	N	38					243
							42	9									
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	208	1	3284	2	N	23					266
							25	9									
09	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	240	1	5241	2	N	33					299
							36	9									
*10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	240	1	4287	2	N	25	182	1			142
							28	9									
*11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	216	1	4184	2	N	36					178
							40	9									

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF. 11982 - 12278

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	95	-0-	-235	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
07	279	N	116	-0-	-163	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							95	3									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	37	1	33	2	N	11	11	8			28
							1783	3	12	9							
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	36	1	37	2	N	-0-					28
							1638	3									
08	1860	X	1632	-0-	-228	-0-	37	1	27	2	N	-0-					28
							1568	3									
09	1860	X	1660	-0-	-200	-0-	34	1	30	2	N	-0-					28
							1596	3									
10	1922	X	1656	-0-	-266	-0-	33	1	31	2	N	-0-					28
							1592	3									
11	1860	X	1495	-0-	-365	-0-	27	1	27	2	N	68	2	8			94
							1366	3	75	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	29	1	25	2	Y	15	4	8			51
							1380	3	17	9							
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	Y	32	2	8			81
							1323	3	35	9							
08	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	26	1	19	2	Y	28	85	1			24
							1084	3	31	9							
09	1440	N	844	-0-	-596	-0-	17	1	15	2	Y	12					36
							799	3	13	9							
10	1426	N	827	-0-	-599	-0-	16	1	15	2	Y	13					49
							782	3	14	9							
11	1110	N	977	-0-	-133	-0-	19	1	18	2	Y	5	1	8			53
							934	3	6	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	926	1	23	2	Y	35	5	8			102
							1233	3	39	9							
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	958	1	29	2	Y	98					200
							1285	3	108	9							
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	954	1	18	2	Y	27					227
							1037	3	30	9							
09	2220	N	1923	-0-	-297	-0-	921	1	18	2	Y	18					245
							964	3	20	9							
10	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	950	1	19	2	Y	26	192	1			79
							968	3	29	9							
11	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	920	1	19	2	Y	23					102
							981	3	25	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2759	-0-	-541	-0-	55	1	49	2	Y	4	4	8			-0-
							2651	3	4	9							
07	3410	X	2805	-0-	-605	-0-	58	1	61	2	Y	-0-					-0-
							2686	3									
08	3255	X	2628	-0-	-627	-0-	60	1	44	2	Y	-0-					-0-
							2524	3									
09	3030	X	1848	-0-	-1182	-0-	38	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1777	3									
10	3131	X	2416	-0-	-715	-0-	47	1	46	2	Y	-0-					-0-
							2323	3									
11	2760	X	2076	-0-	-684	-0-	40	1	39	2	Y	1	1	8			-0-
							1996	3	1	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	77	1	68	2	N	48	31	8			112
							3707	3	53	9							
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	81	1	84	2	N	79	14	8			177
							3702	3	87	9							
08	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	77	1	56	2	N	10					187
							3260	3	11	9							
09	3900	X	3458	-0-	-442	-0-	71	1	61	2	N	25					212
							3298	3	28	9							
10	4030	X	3281	-0-	-749	-0-	64	1	62	2	N	9	193	1	1	8	27
							3145	3	10	9							
11	3900	X	3874	-0-	-26	-0-	74	1	73	2	N	24	7	8			44
							3701	3	26	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	39	1	34	2	N	2	2	8			-0-
							1850	3	2	9							
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	37	1	39	2	N	3	3	8			-0-
							1716	3	3	9							
08	1457	X	1412	-0-	-45	-0-	32	1	23	2	N	4	4	8			-0-
							1353	3	4	9							
09	1920	X	817	-0-	-1103	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-
							785	3									
10	1984	X	34	-0-	-1950	-0-	1	1	1	2	N	4	4	8			-0-
							28	3	4	9							
11	1920	X	247	-0-	-1673	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
							237	3									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	45	2	Y	8	8	8			-0-
							2426	3	9	9							
07	3069	X	129	-0-	-2940	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
08	3069	X	293	-0-	-2776	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
09	2970	X	297	-0-	-2673	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
10	3069	X	203	-0-	-2866	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
11	2520	X	54	-0-	-2466	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							52	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	205	-0-	-1175	-0-	4 197	1 3	4	2	N	-0-					30
07	1426	X	255	-0-	-1171	-0-	5 235	1 3	5 10	2 9	N	9	9	8			30
08	1426	X	253	-0-	-1173	-0-	6 236	1 3	4 7	2 9	N	6	6	8			30
09	870	X	36	-0-	-834	-0-	1 34	1 3	1	2	N	-0-					30
10	899	X	161	-0-	-738	-0-	3 153	1 3	3 2	2 9	N	2	2	8			30
11	240	X	68	-0-	-172	-0-	1 66	1 3	1	2	N	-0-					30

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	-0-					89
							309	3									
09	14B2	EXT	138	-0-	138	138	3	1	2	2	N	-0-					89
							133	3									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					89

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	63	1	56	2	N	-0-					13
							3048	3									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	65	1	68	2	N	10	10	8			13
							2991	3	11	9							
08	3503	X	3362	-0-	-141	-0-	76	1	56	2	N	11	11	8			13
							3218	3	12	9							
09	3390	X	2210	-0-	-1180	-0-	45	1	39	2	N	18	18	8			13
							2106	3	20	9							
10	3503	X	2338	-0-	-1165	-0-	46	1	44	2	N	6	6	8			13
							2241	3	7	9							
*11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	64	1	63	2	N	36	36	8			13
							3204	3	40	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1647	-0-	-243	-0-	33	1	29	2	Y	4	2	8			69
							1581	3	4	9							
07	1643	X	1536	-0-	-107	-0-	32	1	34	2	Y	-0-					69
							1470	3									
08	1674	X	1349	-0-	-325	-0-	31	1	22	2	Y	3					72
							1293	3	3	9							
09	1650	X	1440	-0-	-210	-0-	30	1	26	2	Y	-0-					72
							1384	3									
10	1705	X	1520	-0-	-185	-0-	30	1	29	2	Y	2					74
							1459	3	2	9							
11	1650	X	1340	-0-	-310	-0-	26	1	25	2	Y	2	1	8			75
							1287	3	2	9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	16	1	14	2	Y	-0-					-0-
							788	3									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	17	1	18	2	Y	1	1	8			-0-
							773	3	1	9							
08	899	N	698	-0-	-201	-0-	16	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							669	3	1	9							
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	14	1	13	2	Y	-0-					-0-
							671	3									
10	899	X	750	-0-	-149	-0-	15	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
							720	3	1	9							
*11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	16	1	16	2	Y	1	1	8			-0-
							793	3	1	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1749	-0-	-141	-0-	35 1683	1 3	31	2	Y	-0-					91
07	1767	X	1555	-0-	-212	-0-	32 1487	1 3	34 2	2 9	Y	2	2	8			91
08	1767	X	1336	-0-	-431	-0-	30 1282	1 3	22 2	2 9	Y	2	2	8			91
09	1740	X	1199	-0-	-541	-0-	25 1153	1 3	21	2	Y	-0-					91
10	1798	X	1248	-0-	-550	-0-	25 1199	1 3	24	2	Y	-0-					91
*11	1740	X	1276	-0-	-464	-0-	24 1224	1 3	24 4	2 9	Y	4	4	8			91

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	T. A.		257	-0-	257	257	6 247	1 3	4	2	N	-0-					67
09	T. A.		38	-0-	38	295	1 36	1 3	1	2	N	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	295					N	-0-					67
*11	295	X	-0-	-0-	-295	-0-					N	-0-					67

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					82
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	172	1	151	2	N	45	12	8			94
							8252	3	50	9							
07	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	173	1	182	2	N	121	191	1	6	8	18
							7964	3	133	9							
08	8339	X	7900	-0-	-439	-0-	179	1	131	2	N	12					30
							7577	3	13	9							
09	8640	X	8566	-0-	-74	-0-	175	1	152	2	N	67					97
							8165	3	74	9							
10	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	153	1	147	2	N	17					114
							7479	3	19	9							
*11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	72	1	71	2	N	34	3	8			145
							3590	3	37	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	133	1	117	2	N	3	1	8			142
							6384	3	3	9							
07	6231	X	5215	-0-	-1016	-0-	108	1	113	2	N	17	2	8			157
							4975	3	19	9							
08	6293	X	5966	-0-	-327	-0-	133	1	98	2	N	73	195	1	1	8	34
							5655	3	80	9							
09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	142	1	124	2	N	-0-					34
							6650	3									
10	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	140	1	135	2	N	3	3	8			34
							6857	3	3	9							
*11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	136	1	134	2	N	2	2	8			34
							6798	3	2	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	79	1	69	2	N	11	1	8			142
							3773	3	12	9							
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	85	1	89	2	N	12	2	8			152
							3889	3	13	9							
08	3596	X	3578	-0-	-18	-0-	81	1	59	2	N	21	1	8			172
							3415	3	23	9							
09	3930	X	3457	-0-	-473	-0-	71	1	62	2	N	2	161	1			13
							3322	3	2	9							
10	4061	X	3331	-0-	-730	-0-	65	1	63	2	N	3	3	8			13
							3200	3	3	9							
11	3930	X	3778	-0-	-152	-0-	73	1	72	2	N	1	1	8			13
							3632	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

06	5010	X	4799	-0-	-211	-0-	95	1	84	2	N	29	9	8			157
							4588	3	32	9							
07	5177	X	4655	-0-	-522	-0-	96	1	100	2	N	47	20	8			184
							4407	3	52	9							
08	5177	X	4422	-0-	-755	-0-	96	1	71	2	N	157	194	1	10	8	137
							4082	3	173	9							
09	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	90	1	78	2	N	68	18	8			187
							4185	3	75	9							
10	4960	X	4501	-0-	-459	-0-	88	1	84	2	N	37	190	1	6	8	28
							4288	3	41	9							
11	4800	X	4714	-0-	-86	-0-	90	1	89	2	N	34	34	8			28
							4498	3	37	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2890	-0-	-500	-0-	58	1	51	2	N	2	2	8			28
							2779	3	2	9							
07	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	64	1	67	2	N	-0-					28
							2941	3									
08	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	62	1	45	2	N	-0-					28
							2624	3									
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	61	1	53	2	N	-0-					28
							2830	3									
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	61	1	58	2	N	-0-					28
							2965	3									
*11	2970	X	2447	-0-	-523	-0-	47	1	46	2	N	-0-					28
							2354	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 1 RRCID -> 186449 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 18470 PERF.16976 - 17330

06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	22	1	19	2	Y	21	3	8			106
							1040	3	23	9							
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	Y	76	139	1	2	8	41
							1035	3	84	9							
08	1116	N	974	-0-	-142	-0-	21	1	16	2	Y	25					66
							909	3	28	9							
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	19	1	17	2	Y	23					89
							891	3	25	9							
10	1178	N	976	-0-	-202	-0-	19	1	18	2	Y	26					115
							910	3	29	9							
*11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	115	1			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

06	8520	X	4750	-0-	-3770	-0-	95	1	83	2	Y	19	5	8			64
							4551	3	21	9							
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	124	1	129	2	Y	39	2	8			101
							5678	3	43	9							
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	118	1	87	2	Y	36	107	1			30
							5013	3	40	9							
09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	153	1	133	2	Y	15					45
							7153	3	17	9							
10	5983	X	4076	-0-	-1907	-0-	80	1	77	2	Y	17	1	8			61
							3900	3	19	9							
11	5790	X	4854	-0-	-936	-0-	93	1	92	2	Y	8	2	8			67
							4660	3	9	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191345 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 17664

06	3960	X	3607	-0-	-353	-0-	72	1	64	2	Y	6	6	8			-0-
							3464	3	7	9							
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	87	1	91	2	Y	-0-					-0-
							3994	3									
08	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	82	1	60	2	Y	-0-					-0-
							3488	3									
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	75	1	66	2	Y	-0-					-0-
							3515	3									
10	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	76	1	73	2	Y	-0-					-0-
							3713	3									
11	4050	X	3688	-0-	-362	-0-	71	1	70	2	Y	2	2	8			-0-
							3545	3	2	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938

06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	70	1	62	2	Y	4	4	8			-0-
							3387	3	4	9							
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	76	1	80	2	Y	-0-					-0-
							3496	3									
08	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	66	1	48	2	Y	-0-					-0-
							2808	3									
09	3510	X	1081	-0-	-2429	-0-	22	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1040	3									
10	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	65	1	63	2	Y	-0-					-0-
							3196	3									
11	3540	X	3080	-0-	-460	-0-	59	1	58	2	Y	1	1	8			-0-
							2962	3	1	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191383 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 18315 PERF.16576 - 17270

06	150	X	107	-0-	-43	-0-	2	1	2	2	Y	3					15
							100	3	3	9							
07	124	X	45	-0-	-79	-0-	1	1	1	2	Y	7	18	1			4
							35	3	8	9							
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	4					8
							87	3	4	9							
09	120	X	13	-0-	-107	-0-	10	3	3	9	Y	3					11
10	124	X	18	-0-	-106	-0-	14	3	4	9	Y	4					15
11	120	X	44	-0-	-76	-0-	10	3	34	9	Y	31					46

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4216	X	3231	-0-	-985	-0-	136	1	662	2	N	84					226
							2341	3	92	9							
*01	4216	X	3238	-0-	-978	-0-	92	1	99	2	N	59	195	1			90
							2982	3	65	9							
*02	3444	X	2642	-0-	-802	-0-	71	1	49	2	N	104					194
							2408	3	114	9							
*03	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	62	1	92	2	N	51	193	1			52
							2660	3	56	9							
*04	3240	X	2609	-0-	-631	-0-	67	1	69	2	N	38					90
							2431	3	42	9							
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	66	1	84	2	N	179	199	1			70
							2825	3	197	9							
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	63	1	56	2	N	29					99
							3048	3	32	9							
*07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	67	1	70	2	N	146	193	1			52
							3067	3	161	9							
*08	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	65	1	48	2	N	33					85
							2770	3	36	9							
*09	3210	X	2927	-0-	-283	-0-	59	1	51	2	N	55					140
							2756	3	61	9							
*10	3379	X	3041	-0-	-338	-0-	57	1	55	2	N	133	192	1			81
							2783	3	146	9							
*11	3270	X	2820	-0-	-450	-0-	53	1	52	2	N	55	1	8			135
							2654	3	61	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

06	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	191	1	168	2	Y	162	192	1	8	8	192
						9156	3	178	9							
07	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	195	1	204	2	Y	131	20	8			303
						8968	3	144	9							
08	9145 X	8638	-0-	-507	-0-	193	1	141	2	Y	126	193	1	10	8	226
						8165	3	139	9							
09	9690 X	5418	-0-	-4272	-0-	110	1	95	2	Y	89	11	8			304
						5115	3	98	9							
10	10013 X	62	-0-	-9951	-0-	7	3	55	9	Y	50	334	1			20
11	9690 X	15	-0-	-9675	-0-	15	3			Y	-0-					20

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	109	1	96	2	N	5	5	8			-0-
							5245	3	6	9							
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	111	1	116	2	N	-0-					-0-
							5085	3									
08	5487	X	4999	-0-	-488	-0-	113	1	83	2	N	-0-					-0-
							4803	3									
09	5460	X	5080	-0-	-380	-0-	105	1	91	2	N	-0-					-0-
							4884	3									
10	5642	X	5077	-0-	-565	-0-	100	1	96	2	N	-0-					-0-
							4881	3									
11	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	98	1	96	2	N	2	2	8			-0-
							4881	3	2	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

06	50250	X	45373	-0-	-4877	-0-	908	1	800	2	N	22	18	8			72
							43641	3	24	9							
07	51925	X	42227	-0-	-9698	-0-	880	1	922	2	N	-0-					72
							40425	3									
08	51925	X	38378	-0-	-13547	-0-	870	1	637	2	N	-0-					72
							36871	3									
09	46050	X	38419	-0-	-7631	-0-	790	1	687	2	N	63					135
							36873	3	69	9							
10	47585	X	36848	-0-	-10737	-0-	724	1	698	2	N	20					155
							35404	3	22	9							
11	45360	X	36198	-0-	-9162	-0-	696	1	686	2	N	19					174
							34795	3	21	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					33
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					33
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					33
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					33
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					33
11	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		111	1	21	2	Y	2	2	8			-0-
								1149	3	2	9							
07	1457	N	1144	-0-	-313	-0-		114	1	23	2	Y	-0-					-0-
								1007	3									
08	1395	N	1038	-0-	-357	-0-		113	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
								907	3	2	9							
09	1290	N	927	-0-	-363	-0-		101	1	15	2	Y	5	5	8			-0-
								805	3	6	9							
10	1147	N	1091	-0-	-56	-0-		138	1	18	2	Y	3	3	8			-0-
								932	3	3	9							
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		113	1	17	2	Y	4	4	8			-0-
								873	3	4	9							

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-		977	1	186	2	Y	6	6	8			47
								10132	3	7	9							
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-		819	1	165	2	Y	30	30	8			47
								7225	3	33	9							
08	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-		782	1	109	2	Y	8	8	8			47
								6297	3	9	9							
09	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-		627	1	93	2	Y	22	22	8			47
								4982	3	24	9							
10	4340	X	3550	-0-	-790	-0-		450	1	60	2	Y	9	47	1	9	8	-0-
								3030	3	10	9							
*11	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-		746	1	113	2	Y	20	20	8			-0-
								5754	3	22	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

06	1800	N	1428	-0-	-372	-0-		123	1	23	2	Y	2	2	8			-0-
								1280	3	2	9							
07	1860	N	1482	-0-	-378	-0-		148	1	30	2	Y	-0-					-0-
								1304	3									
08	1860	N	1069	-0-	-791	-0-		116	1	16	2	Y	2	2	8			-0-
								935	3	2	9							
09	1440	N	762	-0-	-678	-0-		83	1	12	2	Y	6	6	8			-0-
								660	3	7	9							
10	1488	N	948	-0-	-540	-0-		120	1	16	2	Y	3	3	8			-0-
								809	3	3	9							
11	1020	N	815	-0-	-205	-0-		92	1	14	2	Y	3	3	8			-0-
								706	3	3	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3755	-0-		755	1339	324	1	62	2	Y	5	5	8			-0-
								3363	3	6	9							
07	3100	N	3039	-0-		-61	1278	303	1	61	2	Y	-0-					-0-
								2675	3									
08	4192	X	2914	-0-		-1278	-0-	316	1	44	2	Y	6	6	8			-0-
								2547	3	7	9							
09	2886	X	2886	-0-		-0-	-0-	315	1	47	2	Y	15	15	8			-0-
								2507	3	17	9							
10	3744	X	3744	-0-		-0-	-0-	475	1	63	2	Y	8	8	8			-0-
								3197	3	9	9							
*11	3204	X	3204	-0-		-0-	-0-	360	1	55	2	Y	12	12	8			-0-
								2776	3	13	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	57	-0-		-603	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					16
								51	3									
07	1364	X	1060	-0-		-304	-0-	106	1	21	2	Y	-0-					16
								933	3									
08	1364	X	776	-0-		-588	-0-	84	1	12	2	Y	1	1	8			16
								679	3	1	9							
09	1320	X	498	-0-		-822	-0-	54	1	8	2	Y	3	2	8			17
								433	3	3	9							
10	1054	X	236	-0-		-818	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					17
								202	3									
11	1020	X	92	-0-		-928	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					17
								80	3									

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	109	1	21	2	Y	1	1	8			-0-
								1129	3	1	9							
07	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	105	1	21	2	Y	-0-					-0-
								928	3									
08	961	N	882	-0-		-79	-0-	96	1	13	2	Y	2	2	8			-0-
								771	3	2	9							
09	990	N	790	-0-		-200	-0-	86	1	13	2	Y	5	5	8			-0-
								685	3	6	9							
10	1023	N	896	-0-		-127	-0-	114	1	15	2	Y	2	2	8			-0-
								765	3	2	9							
11	840	N	837	-0-		-3	-0-	94	1	14	2	Y	3	3	8			-0-
								726	3	3	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	95	N	95	-0-		-0-	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					48
								85	3									
07	155	N	88	-0-		-67	-0-	9	1	2	2	Y	-0-					48
								77	3									
08	103	N	103	-0-		-0-	-0-	11	1	2	2	Y	-0-					48
								90	3									
09	90	N	70	-0-		-20	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					48
								61	3									
10	102	N	102	-0-		-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-	48	1			-0-
								87	3									
*11	119	N	119	-0-		-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
								104	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	4	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							175	3	1	9							
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							400	3	1	9							
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	47	1	6	2	Y	116	101	1	1	8	14
							318	3	128	9							
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	6	2	Y	1	1	8			14
							285	3	1	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		122	-0-	122	122	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
09	T. A.		1190	-0-	1190	1312	131	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							1039	3	1	9							
10	T. A.		139	-0-	139	1451	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
*11	1543	X	92	-0-	-1451	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	186	1	35	2	Y	3	3	8			-0-
							1929	3	3	9							
07	2418	X	1981	-0-	-437	-0-	198	1	40	2	Y	-0-					-0-
							1743	3									
08	2418	X	1737	-0-	-681	-0-	188	1	26	2	Y	5	5	8			-0-
							1517	3	6	9							
09	2340	X	1585	-0-	-755	-0-	173	1	26	2	Y	10	10	8			-0-
							1375	3	11	9							
10	2232	X	1814	-0-	-418	-0-	230	1	31	2	Y	4	4	8			-0-
							1549	3	4	9							
11	2160	X	1552	-0-	-608	-0-	174	1	26	2	Y	9	9	8			-0-
							1342	3	10	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	6	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
07	558	N	302	-0-	-256	-0-	30	1	6	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	30	1	4	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
09	360	N	238	-0-	-122	-0-	26	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							206	3	2	9							
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	8	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	6	2	Y	-0-					-0-
							290	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	217	-0-	-113	-0-	19	1	4	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	18	1	2	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	18	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							141	3	1	9							
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	5	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	Y	-0-					-0-
							188	3									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	88	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							915	3	1	9							
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	132	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1167	3									
08	1209	N	947	-0-	-262	-0-	103	1	14	2	Y	2	2	8			-0-
							828	3	2	9							
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	118	1	17	2	Y	4	4	8			-0-
							937	3	4	9							
10	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	150	1	20	2	Y	2	2	8			-0-
							1010	3	2	9							
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	144	1	22	2	Y	5	5	8			-0-
							1107	3	6	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	X	417	-0-	-123	-0-	36	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							373	3	1	9							
07	558	X	63	-0-	-495	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
08	558	X	256	-0-	-302	-0-	28	1	4	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
09	420	X	277	-0-	-143	-0-	30	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							241	3	1	9							
10	434	X	70	-0-	-364	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
11	420	X	67	-0-	-353	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	7	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	22	1	4	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	25	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							204	3	1	9							
09	360	N	212	-0-	-148	-0-	23	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							185	3	1	9							
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	63	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							426	3	1	9							
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					-0-
							143	3									

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	95	1	18	2	N	2	1	8			47
							981	3	2	9							
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	99	1	20	2	N	1	1	8			47
							875	3	1	9							
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	86	1	12	2	N	1	1	8			47
							697	3	1	9							
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	87	1	13	2	N	25					72
							689	3	28	9							
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	127	1	17	2	N	23	4	8			91
							856	3	25	9							
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	93	1	14	2	N	8	3	8			96
							715	3	9	9							

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							34	3									

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

06	510	N	496	-0-	-14	-0-	43	1	8	2	N	-0-					17
							445	3									
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	56	1	11	2	N	-0-					17
							495	3									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	9	2	N	-0-					17
							502	3									
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	58	1	9	2	N	-0-					17
							464	3									
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	70	1	9	2	N	-0-					17
							474	3									
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	55	1	8	2	N	-0-					17
							427	3									

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*10	0	# -0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	N	8					138
07	899	N	608	-0-	-291	-0-	597	2	11	9	N	10					148
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	N	7					155
09	750	N	217	-0-	-533	-0-	213	2	4	9	N	4					159
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	2	4	9	N	4					163
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	573	2	9	9	N	8					171

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	173 6	1 9	2088	2	Y	5					68
07	2325	N	1719	-0-	-606	-0-	115 4	1 9	1600	2	Y	4					72
08	2480	N	1464	-0-	-1016	-0-	134 7	1 9	1323	2	Y	6					78
09	2280	N	86	-0-	-2194	-0-	8	1	78	2	Y	-0-	78	1			-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	1587	2	Y	3					3
11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	131 9	1 9	1265	2	Y	8					11

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	302 11	1 9	3648	2	Y	10	62	1			55
07	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	220 19	1 9	3070	2	Y	17					72
08	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	280 14	1 9	2768	2	Y	13					85
09	3690	X	2749	-0-	-941	-0-	261 11	1 9	2477	2	Y	10	50	1			45
10	4092	X	2251	-0-	-1841	-0-	209 21	1 9	2021	2	Y	19					64
11	3960	X	2047	-0-	-1913	-0-	189 33	1 9	1825	2	Y	30					94

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	343	1	4139	2	Y	11	52	1			62
							12	9									
07	4526	X	4166	-0-	-360	-0-	277	1	3866	2	Y	21					83
							23	9									
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	399	1	3953	2	Y	19					102
							21	9									
09	4380	X	3866	-0-	-514	-0-	367	1	3484	2	Y	14	53	1			63
							15	9									
10	4650	X	3594	-0-	-1056	-0-	334	1	3229	2	Y	28					91
							31	9									
11	4500	X	2905	-0-	-1595	-0-	269	1	2592	2	Y	40					131
							44	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	645	-0-	-3165	-0-	22	1	615	2	Y	7	29	1			10
							8	9									
07	3565	X	745	-0-	-2820	-0-	26	1	712	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	93	1	3264	2	Y	30	11	1			28
							33	9									
09	2700	X	1816	-0-	-884	-0-	54	1	1752	2	Y	9	20	1			17
							10	9									
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	281	1	4856	2	Y	30					47
							33	9									
*11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	167	1	2494	2	Y	10					57
							11	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7770	X	6275	-0-	-1495	-0-	370	1	5893	2	Y	11					147
							12	9									
07	8029	X	6006	-0-	-2023	-0-	401	1	5593	2	Y	11					158
							12	9									
08	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	452	1	6707	2	Y	23					181
							25	9									
09	7290	X	5792	-0-	-1498	-0-	411	1	5370	2	Y	10	99	1			92
							11	9									
10	6479	X	6204	-0-	-275	-0-	398	1	5795	2	Y	10					102
							11	9									
11	6960	X	5004	-0-	-1956	-0-	370	1	4604	2	Y	27					129
							30	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	28	-0-	-632	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-
08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	118	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	172	1	1632	2	N	-0-					-0-
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	137	1	1333	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	747	-0-	-483	-0-	71	1	676	2	N	-0-					-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	343	2	29	9	N	26					26
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	333	2	66	9	N	60					86
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	481	2	95	9	N	86	147	1			25
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	465	2	14	9	N	13					38
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	481	2	9	9	N	8					46
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	478	2	3	9	N	3					49

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	300	1	2215	2	N	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	272	1	2521	2	N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	336	1	2803	2	N	-0-					-0-
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	275	1	2318	2	N	-0-					-0-
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	300	1	2369	2	N	-0-					-0-
*11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	272	1	2264	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	152	-0-	-158	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	294	-0-	-66	-0-	32	1	262	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	554	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	619	1	2205	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2772	-0-	-142	-0-	563	1	2209	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	556	1	2077	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	479	1	2229	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2297	-0-	-463	-0-	561	1	1736	2	N	-0-					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

06	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	142	1	2199	2	Y	-0-					12
07	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	155	1	2236	2	Y	6	14	1			4
							7	9									
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	168	1	2257	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	161	1	2132	2	Y	-0-					1
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	175	1	2200	2	Y	-0-					1
11	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	145	1	2075	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5976	-0-	-684	-0-	362	1	5614	2	Y	-0-					1
07	6789	X	6186	-0-	-603	-0-	401	1	5781	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	6758	X	6424	-0-	-334	-0-	444	1	5978	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	6420	X	6124	-0-	-296	-0-	430	1	5694	2	Y	-0-					1
10	6262	X	6243	-0-	-19	-0-	460	1	5783	2	Y	-0-					1
11	6210	X	5899	-0-	-311	-0-	385	1	5514	2	Y	-0-					1

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14624 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4297	-0-	-923	-0-	259	1	4037	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	5115	X	4132	-0-	-983	-0-	240	1	3892	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	2079	-0-	-3036	-0-	119	1	1960	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	1203	-0-	-3147	-0-	60	1	1143	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	1445	-0-	-2988	-0-	86	1	1359	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	1681	-0-	-2609	-0-	97	1	1584	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	60	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
09	960	N	71	-0-	-889	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	N	-0-					-0-
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	2	Y	-0-					-0-
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	125	1	1947	2	Y	-0-					-0-
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	122	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	116	1	1902	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1393	-0-	-317	-0-	69	1	1324	2	Y	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	64	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	5653	-0-	2653	2653	325	1	5327	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	147	1	2297	2	Y	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	140	1	2266	2	Y	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	151	1	2479	2	Y	-0-					-0-
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	121	1	2302	2	Y	-0-					-0-
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	161	1	2554	2	Y	-0-					-0-
*11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	157	1	2569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	155	1	2249	2	N	-0-			-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	167	1	2490	2	N	-0-			-0-
08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	1945	-0-	-455	-0-	142	1	1803	2	N	-0-			-0-
10	2480	X	1569	-0-	-911	-0-	93	1	1476	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	1197	-0-	-1383	-0-	67	1	1130	2	N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	61	1	1334	2	N	-0-			-0-
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	N	-0-			-0-
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	75	1	1732	2	N	-0-			-0-
09	1410	X	855	-0-	-555	-0-	39	1	816	2	N	-0-			-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-			-0-
*11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	98	1	1998	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		1097	-0-	1097	1097	65	1	1032	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		1614	-0-	1614	2711	93	1	1521	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

06	3360	X	1039	-0-	-2321	-0-	67	1	972	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	807	-0-	-2665	-0-	51	1	756	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	805	-0-	-2667	-0-	54	1	751	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	519	-0-	-2781	-0-	38	1	481	2	N	-0-			-0-
10	1643	X	600	-0-	-1043	-0-	36	1	564	2	N	-0-			-0-
11	1050	X	251	-0-	-799	-0-	14	1	237	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

06	270	N	144	-0-	-126	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	N	-0-					-0-
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	238	-0-	-72	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	61	1	988	2	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	63	1	1200	2	Y	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1232	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

06	990	X	975	-0-	-15	-0-	43	1	932	2	N	-0-					-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	1060	-0-	-56	-0-	44	1	1016	2	N	-0-					-0-
09	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	2	N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	788	-0-	-232	-0-	37	1	751	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

06	870	N	736	-0-	-134	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	125	1	2026	2	Y	-0-					-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	143	1	2341	2	Y	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	108	1	2054	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	302	-0-	-1992	-0-	18	1	283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2400	X	554	-0-	-1846	-0-	32	1	521	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

06	5550	X	2952	-0-	-2598	-0-	129	1	2823	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3746	-0-	-1989	-0-	174	1	3572	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5623	-0-	-50	-0-	235	1	5388	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	3982	-0-	-1508	-0-	182	1	3800	2	N	-0-					-0-
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	198	1	3261	2	N	-0-					-0-
*11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	205	1	4172	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	70	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	N	-0-					-0-
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	30	1	689	2	N	-0-					-0-
09	810	N	678	-0-	-132	-0-	31	1	647	2	N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	N	-0-					-0-
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	3227	-0-	-1423	-0-	208	1	3019	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3070	-0-	-836	-0-	193	1	2877	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	2953	-0-	-953	-0-	198	1	2755	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3341	-0-	-439	-0-	244	1	3097	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	221	1	3482	2	N	-0-					-0-
*11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	207	1	3487	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

06	6300	X	5892	-0-	-408	-0-	355	1	5536	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	6045	X	5822	-0-	-223	-0-	338	1	5483	2	Y	1					2
							1	9									
08	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	320	1	5252	2	Y	-0-	1	1			1
09	5880	X	5319	-0-	-561	-0-	265	1	5053	2	Y	1					2
							1	9									
10	6076	X	5360	-0-	-716	-0-	318	1	5041	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	5880	X	5358	-0-	-522	-0-	308	1	5049	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

06	2640	X	2168	-0-	-472	-0-	131	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2153	-0-	-575	-0-	125	1	2028	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2144	-0-	-584	-0-	123	1	2021	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1405	-0-	-1025	-0-	70	1	1335	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1345	-0-	-887	-0-	80	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	517	-0-	-1553	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1096	-0-	-554	-0-	66	1	1030	2	Y	-0-			-0-
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	139	1	2255	2	Y	-0-			-0-
08	1891	X	1728	-0-	-163	-0-	99	1	1629	2	Y	-0-			-0-
09	1830	X	1226	-0-	-604	-0-	61	1	1165	2	Y	-0-			-0-
10	1147	X	1116	-0-	-31	-0-	66	1	1050	2	Y	-0-			-0-
*11	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	-0-			-0-
07	899	X	787	-0-	-112	-0-	37	1	750	2	N	-0-			-0-
08	899	X	591	-0-	-308	-0-	25	1	566	2	N	-0-			-0-
09	870	X	636	-0-	-234	-0-	29	1	607	2	N	-0-			-0-
10	837	X	595	-0-	-242	-0-	34	1	561	2	N	-0-			-0-
11	810	X	534	-0-	-276	-0-	25	1	509	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	706	-0-	-674	-0-	31	1	675	2	N	-0-			-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	28	1	583	2	N	-0-			-0-
08	775	N	556	-0-	-219	-0-	23	1	533	2	N	-0-			-0-
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	30	1	619	2	N	-0-			-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	65	1	1070	2	N	-0-			-0-
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930	X	164	-0-	-766	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-
07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	2	N	-0-			-0-
08	992	X	606	-0-	-386	-0-	25	1	581	2	N	-0-			-0-
09	960	X	377	-0-	-583	-0-	17	1	360	2	N	-0-			-0-
10	527	X	63	-0-	-464	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
11	990	X	289	-0-	-701	-0-	13	1	276	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3937	-0-	-503	-0-	237	1	3699	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4588	X	1624	-0-	-2964	-0-	94	1	1530	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	1664	-0-	-2924	-0-	96	1	1568	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	1300	-0-	-3140	-0-	65	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	3441	-0-	-1116	-0-	204	1	3236	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	216	1	3539	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

06	3870	X	3495	-0-	-375	-0-	211	1	3283	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	217	1	3511	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	203	1	3331	2	Y	-0-					1
09	3600	X	2151	-0-	-1449	-0-	107	1	2044	2	Y	-0-					1
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	224	1	3551	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3600	X	3378	-0-	-222	-0-	194	1	3184	2	Y	-0-					1

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2557	-0-	-1403	-0-	112	1	2445	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	2725	-0-	-1367	-0-	127	1	2598	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	119	1	2733	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2282	-0-	-688	-0-	104	1	2178	2	N	-0-			-0-
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	161	1	2639	2	N	-0-			-0-
*11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	115	1	2352	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1293	-0-	-57	-0-	78	1	1215	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	68	1	1104	2	Y	-0-			-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	108	1	1779	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	803	-0-	-487	-0-	40	1	763	2	Y	-0-			-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1076	-0-	-544	-0-	62	1	1014	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	159	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	180	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	176	1	4049	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	140	1	2932	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2844	-0-	-907	-0-	163	1	2681	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	2286	-0-	-1794	-0-	107	1	2179	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	789	-0-	-1311	-0-	48	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	723	-0-	-1354	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	843	-0-	-924	-0-	48	1	794	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1140	X	756	-0-	-384	-0-	38	1	717	2	Y	1					1
							1	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	682	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	334 2	1 9	5205	2	Y	2	3	1			1
07	7006	X	3301	-0-	-3705	-0-	192 1	1 9	3108	2	Y	1	1	1			1
08	7006	X	1946	-0-	-5060	-0-	112	1	1834	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	6780	X	1072	-0-	-5708	-0-	53 1	1 9	1018	2	Y	1					1
10	6944	X	5014	-0-	-1930	-0-	297 1	1 9	4716	2	Y	1	1	1			1
*11	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	324 2	1 9	5307	2	Y	2	1	1			2

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4680	X	2807	-0-	-1873	-0-	169 1	1 9	2637	2	Y	1	2	1			-0-
07	4619	X	2862	-0-	-1757	-0-	166 1	1 9	2695	2	Y	1	1	1			-0-
08	4619	X	3300	-0-	-1319	-0-	189	1	3111	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3035	-0-	-1435	-0-	151	1	2884	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	199 1	1 9	3165	2	Y	1	1	1			-0-
*11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	218 1	1 9	3582	2	Y	1	1	1			-0-

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	51	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	47	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	748	-0-	-92	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	650	-0-	-160	-0-	37	1	613	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	32	1	523	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	32	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	540 N	354	-0-	-186	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	1081	-0-	-509	-0-	68	1	978	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
07	1395	X	1068	-0-	-327	-0-	67	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	945	-0-	-450	-0-	63	1	882	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	430	-0-	-920	-0-	31	1	399	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	925	-0-	-253	-0-	55	1	870	2	N	-0-					-0-
*11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2475	-0-	-525	196	149	1	2325	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	2976	X	2288	-0-	-688	-0-	133	1	2154	2	Y	1					1
							1	9									
08	2976	X	1953	-0-	-1023	-0-	112	1	1841	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	2880	X	1524	-0-	-1356	-0-	76	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1449	-0-	-535	-0-	86	1	1363	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1312	-0-	-608	-0-	75	1	1237	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1512	2	N	-0-			-0-
07	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	82	1	1688	2	N	-0-			-0-
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	91	1	2080	2	N	-0-			-0-
09	1620	X	1148	-0-	-472	-0-	52	1	1096	2	N	-0-			-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	71	1	1166	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	962	-0-	-1018	-0-	45	1	917	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

06	180	N	51	-0-	-129	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

06	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	209	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	2	Y	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-			-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

06	2640 X	2451	-0-	-189	-0-	102	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	2666 X	2450	-0-	-216	-0-	87	1	2363	2	N	-0-					-0-
08	2666 X	2336	-0-	-330	-0-	91	1	2245	2	N	-0-					-0-
09	2460 X	2408	-0-	-52	-0-	131	1	2277	2	N	-0-					-0-
10	2542 X	2305	-0-	-237	-0-	73	1	2232	2	N	-0-					-0-
*11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	101	1	2399	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	83	-0-	-97	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	1					1
							1	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	2	N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	29	1	708	2	N	-0-					-0-
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	37	1	638	2	N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	639	2	N	-0-					-0-
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	26	1	632	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1314	-0-	-486	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	75	1	1215	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1151	-0-	-399	-0-	66	1	1084	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1320	N	983	-0-	-337	-0-	49	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	74	1	1168	2	Y	-0-					-0-
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	72	1	1179	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

06	690	N	621	-0-	-69	-0-	40	1	581	2	N	-0-					-0-
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	41	1	606	2	N	-0-					-0-
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	42	1	579	2	N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	41	1	525	2	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	2	N	-0-					-0-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	32	1	540	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1346	-0-	-297	-0-	63	1	1283	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1317	-0-	-326	-0-	55	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	882	-0-	-708	-0-	40	1	842	2	N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	N	-0-					-0-
11	870	N	678	-0-	-192	-0-	32	1	646	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	81	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	78	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1643 X	1180	-0-	-463	-0-	68	1	1112	2	N	-0-					-0-
09	1590 X	1280	-0-	-310	-0-	64	1	1216	2	N	-0-					-0-
10	1643 X	1139	-0-	-504	-0-	68	1	1071	2	N	-0-					-0-
11	1350 X	969	-0-	-381	-0-	56	1	913	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1124	-0-	-767	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1794	-0-	-97	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
09	1830	X	1698	-0-	-132	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1225	-0-	-605	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5340	X	3051	-0-	-2289	-0-	336	1	2715	2	Y	-0-					89
07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	544	1	4404	2	Y	-0-					89
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	548	1	4520	2	Y	-0-					89
09	4170	X	3700	-0-	-470	-0-	456	1	3244	2	Y	-0-					89
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	728	1	4513	2	Y	-0-					89
11	4890	X	4459	-0-	-431	-0-	460	1	3999	2	Y	-0-					89

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1556	-0-	-424	-0-	378	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	2046	X	1420	-0-	-626	-0-	342	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1680	-0-	-180	-0-	375	1	1305	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1719	-0-	-81	-0-	440	1	1279	2	N	-0-					-0-
10	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	501	1	1840	2	N	-0-					-0-
*11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	499	1	1900	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

06	5040 X	2360	-0-	-2680	-0-	573	1	1787	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	2974	-0-	-2234	-0-	717	1	2257	2	N	-0-			-0-
08	4805 X	2982	-0-	-1823	-0-	665	1	2317	2	N	-0-			-0-
09	3690 X	2848	-0-	-842	-0-	729	1	2119	2	N	-0-			-0-
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	693	1	2546	2	N	-0-			-0-
*11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	751	1	2856	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

06	6600 X	4707	-0-	-1893	-0-	1144	1	3563	2	N	-0-			-0-
07	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	1758	1	5536	2	N	-0-			-0-
08	7161 X	6840	-0-	-321	-0-	1526	1	5314	2	N	-0-			-0-
09	6930 X	6005	-0-	-925	-0-	1538	1	4467	2	N	-0-			-0-
10	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	1610	1	5924	2	N	-0-			-0-
*11	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	1493	1	5680	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

06	5430 X	2987	-0-	-2443	-0-	331	1	2656	2	N	-0-			-0-
07	5611 X	2607	-0-	-3004	-0-	287	1	2320	2	N	-0-			-0-
08	4743 X	3497	-0-	-1246	-0-	379	1	3118	2	N	-0-			-0-
09	4590 X	4224	-0-	-366	-0-	521	1	3703	2	N	-0-			-0-
10	4247 X	3488	-0-	-759	-0-	485	1	3003	2	N	-0-			-0-
*11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	489	1	4249	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

06	5550 X	5391	-0-	-159	-0-	506	1	4885	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5290	-0-	-445	-0-	474	1	4816	2	N	-0-			-0-
08	5983 X	5233	-0-	-750	-0-	442	1	4791	2	N	-0-			-0-
09	5790 X	5378	-0-	-412	-0-	451	1	4927	2	N	-0-			-0-
10	5983 X	4260	-0-	-1723	-0-	375	1	3885	2	N	-0-			-0-
*11	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	498	1	5384	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	9116	-0-	-1234	-0-	856	1	8260	2	Y	-0-					-0-
07	10695	X	9059	-0-	-1636	-0-	812	1	8247	2	Y	-0-					-0-
08	10230	X	8580	-0-	-1650	-0-	724	1	7856	2	Y	-0-					-0-
09	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	828	1	9049	2	Y	-0-					-0-
10	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	900	1	9323	2	Y	-0-					-0-
*11	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	892	1	9646	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

06	540	X	500	-0-	-40	-0-	47	1	453	2	N	-0-					-0-
07	558	X	283	-0-	-275	-0-	25	1	258	2	N	-0-					-0-
08	527	X	247	-0-	-280	-0-	21	1	226	2	N	-0-					-0-
09	510	X	290	-0-	-220	-0-	24	1	266	2	N	-0-					-0-
10	527	X	413	-0-	-114	-0-	36	1	377	2	N	-0-					-0-
11	510	X	251	-0-	-259	-0-	21	1	230	2	N	-0-					-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10503 - 10523

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

06	24815 R	24815	-0-	-0-	-0-	750 354	1 9	23711	2	N	322	377	1			309
07	25591 R	25591	-0-	-0-	-0-	775 211	1 9	24605	2	N	192	178	1			323
08	25631 R	25631	-0-	-0-	-0-	775 342	1 9	24514	2	N	311	364	1			270
09	24810 #	24677	-0-	-133	-0-	750 312	1 9	23615	2	N	284	179	1			375
10	25637 #	25386	-0-	-251	-0-	775 244	1 9	24367	2	N	222	189	1			408
11	24810 #	24612	-0-	-198	-0-	750 317	1 9	23545	2	N	288	552	1			144

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17540	R	17540	-0-	-0-	-0-	419	1	16714	2	N	370	346	1			56
							407	9									
07	17957	R	17957	-0-	-0-	-0-	436	1	17100	2	N	383	348	1			91
							421	9									
08	19172		19172	-0-	-0-	-0-	473	1	18285	2	N	376	431	1			36
							414	9									
09	17550	#	17179	-0-	-371	-0-	369	1	16334	2	N	433	299	1			170
							476	9									
10	18135	#	17573	-0-	-562	-0-	424	1	16674	2	N	432	523	1			79
							475	9									
*11	18374		18374	-0-	-0-	-0-	403	1	17539	2	N	393	356	1			116
							432	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	#	5891	-0-	-79	-0-	149	1	5672	2	N	64	59	1			13
							70	9									
07	6767		6767	-0-	-0-	-0-	174	1	6505	2	N	80	71	1			22
							88	9									
08	7416		7416	-0-	-0-	-0-	181	1	7158	2	N	70	82	1			10
							77	9									
09	6000		7002	-0-	1002	1002	149	1	6798	2	N	50	36	1			24
							55	9									
10	7065		7065	-0-	-0-	1002	173	1	6835	2	N	52	63	1			13
							57	9									
11	6000		6605	-0-	605	1607	148	1	6404	2	N	48	44	1			17
							53	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

06	50310 #	47906	-0-	-2404	-0-	1156	1	46143	2	N	552	516	1			83
						607	9									
07	51987 #	48589	-0-	-3398	-0-	1196	1	46801	2	N	538	493	1			128
						592	9									
08	51987 #	47412	-0-	-4575	-0-	1182	1	45670	2	N	509	588	1			49
						560	9									
09	48780 #	46418	-0-	-2362	-0-	1011	1	44784	2	N	566	392	1			223
						623	9									
10	49507 #	49318	-0-	-189	-0-	1209	1	47470	2	N	581	699	1			105
						639	9									
11	47910 #	46004	-0-	-1906	-0-	1016	1	44349	2	N	581	517	1			169
						639	9									

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			2
10	T. A.	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-	1	0			1
11	T. A.	4034	-0-	4034	4189	121	1	3912	2	Y	1	1	0			1
						1	9									

MSTG ISL BLK 883 (CIB HAZ 3) 64129 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1L RRCID -> 262506 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10578 - 10593

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG ISL BLK 883 (MARG TEX 1A) 64129 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 179803 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11258 - 11282

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MSTG. ISL. BLK 889(MARG FRIO,LO) 64136 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: B 1 RRCID -> 053798 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1652	-0-	1652	1652	4	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	1	-0-	1	1653	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1653					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1653					Y	-0-					-0-
10	2808 N	-0-	-0-	-2808	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

*06	51330 #	43932	-0-	-7398	-0-	219	1	39582	2	Y	3724	3707	1			189
						35	4	4096	9							
*07	50763 R	50763	-0-	-0-	-0-	286	1	45083	2	Y	4863	4879	1			173
						45	4	5349	9							
*08	54281 #	49302	-0-	-4979	-0-	268	1	43985	2	Y	4551	4563	1			161
						43	4	5006	9							
*09	52530 #	42883	-0-	-9647	-0-	249	1	37939	2	Y	4232	4208	1			185
						40	4	4655	9							
10	52514 #	39916	-0-	-12598	-0-	239	1	35166	2	Y	4066	4095	1			156
						38	4	4473	9							
*11	21267	43878	-0-	22611	22611	131	1	39483	2	Y	3857	3951	1			62
						21	4	4243	9							

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12990	X	7623	-0-	-5367	-0-	2023	1	5600	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	12910	-0-	-1319	-0-	2297	1	10613	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	9621	-0-	-4608	-0-	1602	1	8019	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	10021	-0-	-3749	-0-	1842	1	8179	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9644	-0-	9644	9644	1891	1	7753	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9519	-0-	9519	19163	1822	1	7697	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	1688	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	1073	1	4960	2	N	-0-					-0-
08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	1326	1	6638	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5107	-0-	-1253	-0-	939	1	4168	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5417	-0-	5417	5417	1062	1	4355	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5480	-0-	5480	10897	1049	1	4431	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5595	-0-	-135	-0-	1485	1	4110	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5044	-0-	-877	-0-	897	1	4147	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5123	-0-	-767	-0-	853	1	4270	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	4676	-0-	-934	-0-	859	1	3817	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4628	-0-	4628	4628	908	1	3720	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4784	-0-	4784	9412	916	1	3868	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) //CONT.// 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	1779	1	4925	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5749	-0-	-637	-0-	1023	1	4726	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6031	-0-	-355	-0-	1004	1	5027	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5679	-0-	-681	-0-	1044	1	4635	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5598	-0-	-974	-0-	1098	1	4500	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	5535	-0-	-825	-0-	1059	1	4476	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	3870	-0-	-2010	-0-	1027	1	2843	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	3512	-0-	-2502	-0-	625	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4360	-0-	-197	-0-	726	1	3634	2	N	-0-					-0-
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	730	1	3241	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3110	-0-	-889	-0-	610	1	2500	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3607	-0-	-263	-0-	690	1	2917	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT) 64139 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 2 RRCID -> 136237 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8912 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
08	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
11	3300 X	2860	-0-	-440	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-

NPI 883-L (FRIO SAND) 64261 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
N. PADRE ISLAND 883L/899L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180199 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 8522 - 8562

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 181415 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF. 8500 - 8668

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184110 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 10090 - 10140

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPI 883-L (MT-1A SAND) 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FIELDWOOD ENERGY LLC 267773
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 181502 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF. 11142 - 12310

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

NPI 883-L (MT-1A SAND) //CONT.// 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773
N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

06	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			Y	-0-					13
07	9145	X	8912	-0-	-233	-0-	8912	2			Y	-0-					13
08	9145	X	8912	-0-	-233	-0-	8912	2			Y	-0-					13
09	8850	X	8046	-0-	-804	-0-	8046	2			Y	-0-					13
10	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			Y	-0-					13
11	9210	X	7524	-0-	-1686	-0-	7524	2			Y	-0-					13

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

06	4890	X	3710	-0-	-1180	-0-	3710	2			Y	-0-					7
07	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	4495	2			Y	-0-					7
08	4712	X	4697	-0-	-15	-0-	4697	2			Y	-0-					7
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					7
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					7
*11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					7

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

06	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	180					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	180					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900) //CONT.// 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WRINKLE INC. //CONT.// 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ZAPATA (1800) 65276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GECKO OIL & GAS, INC. 298462
FLORES, E. WELL #: 1 RRCID -> 060200 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600		2462	-0-	1862 B	15433	2462	2			N	-0-					-0-
07	620		2416	-0-	1796 B	17229	2416	2			N	-0-					-0-
08	620		2332	-0-	1712 B	18941	2332	2			N	-0-					-0-
09	600		2334	-0-	1734 B	20675	2334	2			N	-0-					-0-
10	620		2476	-0-	1856 B	22531	2476	2			N	-0-					-0-
11	600	#	NO RPT	-0-	-600 B	21931					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	380	-0-	-10 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

06	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	221	1	918	2	N	-0-					-0-
07	992	N	781	-0-	-211	B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	992	N	632	-0-	-360	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	614	-0-	-526	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	775	N	606	-0-	-169	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

06	570	N	488	-0-	-82	B	-288	488	2			N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	B	-288	515	2			N	-0-					-0-
08	227	N	515	-0-	288	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

06	1350	#	878	-0-	-472	B	-15961	878	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	829	-0-	-535	B	-16496	829	2			N	-0-					-0-
08	1271	#	770	-0-	-501	B	-16997	770	2			N	-0-					-0-
09	1110	#	845	-0-	-265	B	-17262	845	2			N	-0-					-0-
10	930	#	893	-0-	-37	B	-17299	893	2			N	-0-					-0-
11	870	#	NO RPT	-0-	-870	B	-18169					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

06	188	R	188	-0-	-0-		-0-	188	2			N	-0-					31
07	122	R	122	-0-	-0-		-0-	122	2			N	-0-					31
08	105	R	105	-0-	-0-		-0-	105	2			N	-0-					31
09	131	R	131	-0-	-0-		-0-	131	2			N	-0-					31
10	186	#	140	-0-	-46		-0-	140	2			N	-0-					31
11	180	#	NO RPT	-0-	-180		-0-					N	NO RPT					31

NICHOLS (3100) //CONT.// 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	55 42	1 9	1800	3	Y	38	30	1			28
07	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	69 42	1 9	2255	3	Y	38	30	1			36
08	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	64 36	1 9	1617	3	Y	33	60	1			9
09	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	74 37	1 9	2059	3	Y	34	15	1			28
*10	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	74 36	1 9	2059	3	Y	33	54	1			7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					7

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		23	-0-	23 B	23	1 20	1 9	2	3	Y	18					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	23					Y	-0-	8	1			10
08	23	N	-0-	-0-	-23 B	-0-					Y	-0-	9	1			1
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		38	-0-	38 B	38	1 20	1 9	17	3	Y	18					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-	8	1			10
08	38	N	-0-	-0-	-38 B	-0-					Y	-0-	9	1			1
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

06	14708	X	14708	-0-	-0- B	-0-	413 834	1 9	13461	3	Y	758	595	1			564
07	11052	X	11052	-0-	-0- B	-0-	304 843	1 9	9905	3	Y	766	595	1			735
08	14474	X	14474	-0-	-0- B	-0-	519 719	1 9	13236	3	Y	654	1199	1			190
09	10410	X	10103	-0-	-307 B	-0-	325 734	1 9	9044	3	Y	667	299	1			558
10	10757	X	10120	-0-	-637 B	-0-	325 751	1 9	9044	3	Y	683	1089	1			152
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410 B	-0-					Y	NO RPT					152

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

06	0	N	333	-0-	333 B	-14998	10	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	368	-0-	368 B	-14630	11	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	605	-0-	605 B	-14025	23	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	540	-0-	540 B	-13485	19	1	521	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	540	-0-	540 B	-12945	19	1	521	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-12945					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

06	9240	X	8023	-0-	-1217 B	-0-	239	1	7784	3	Y	-0-					-0-
07	9267	X	9267	-0-	-0- B	-0-	276	1	8991	3	Y	-0-					-0-
08	8084	X	8084	-0-	-0- B	-0-	305	1	7779	3	Y	-0-					-0-
09	8505	X	8505	-0-	-0- B	-0-	295	1	8210	3	Y	-0-					-0-
*10	8505	X	8505	-0-	-0- B	-0-	295	1	8210	3	Y	-0-					-0-
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

06	14B2 EXT		1948	-0-	1948 B	1948	58 10	1 9	1880	3	Y	9					9
07	14B2 EXT		2054	-0-	2054 B	4002	61 10	1 9	1983	3	Y	9	8	1			10
08	5131	X	1129	-0-	-4002 B	-0-	42 9	1 9	1078	3	Y	8	16	1			2
09	1495	X	1495	-0-	-0- B	-0-	52 9	1 9	1434	3	Y	8	4	1			6
10	2015	X	1494	-0-	-521 B	-0-	52 9	1 9	1433	3	Y	8	13	1			1
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					Y	NO RPT					1

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18330	X	14634	-0-	-3696	B	-0-	418 582	1 9	13634	3	Y	529	415	1			393
07	16329	X	16329	-0-	-0-	B	-0-	469 589	1 9	15271	3	Y	535	415	1			513
08	14570	X	14109	-0-	-461	B	-0-	513 503	1 9	13093	3	Y	457	837	1			133
09	15240	X	14958	-0-	-282	B	-0-	501 512	1 9	13945	3	Y	465	209	1			389
10	15748	X	14971	-0-	-777	B	-0-	501 525	1 9	13945	3	Y	477	760	1			106
11	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	B	-0-					Y	NO RPT					106

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	6 63	1 9	202	3	Y	57	45	1			42
07	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	17 64	1 9	542	3	Y	58	45	1			55
08	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	13 54	1 9	321	3	Y	49	90	1			14
09	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	18 55	1 9	495	3	Y	50	22	1			42
*10	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	18 56	1 9	495	3	Y	51	82	1			11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					11

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 11932

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

06	14B2 EXT		23	-0-	23	B	23	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23	B	46	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	46	N	-0-	-0-	-46	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 1 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 7/27/2012

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270 #	-0-	-0-	-270		-0-					N	-0-					315
07	628 R	628	-0-	-0-		-0-	626	2	2	9	N	2					317
08	1010 R	1010	-0-	-0-		-0-	1010	2			N	-0-					317
09	1288 R	1288	-0-	-0-		-0-	1282	2	6	9	N	5					322
10	589 #	-0-	-0-	-589		-0-					N	-0-					322
11	600 #	NO RPT	-0-	-600		-0-					N	NO RPT					322

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PASTURE (7200) 66075 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123262 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 4220 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	#	563	-0-	-67	-0-	88	1	475	3	N	-0-					-0-
07	651	#	419	-0-	-232	-0-	76	1	343	3	N	-0-					-0-
08	651	#	477	-0-	-174	-0-	100	1	377	3	N	-0-					-0-
09	600	#	559	-0-	-41	-0-	120	1	439	3	N	-0-					-0-
10	722	R	722	-0-	-0-	-0-	122	1	600	3	N	-0-					-0-
*11	707	R	707	-0-	-0-	-0-	129	1	578	3	N	-0-					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF. 11674 - 12258

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

06	3000		2073	-0-	-927	-0-	325	1	1748	3	N	-0-					-0-
07	3100		1707	-0-	-1393	-0-	310	1	1397	3	N	-0-					-0-
08	3100		1571	-0-	-1529	-0-	330	1	1241	3	N	-0-					-0-
09	3000		1383	-0-	-1617	-0-	298	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	2666	#	1932	-0-	-734	-0-	326	1	1606	3	N	-0-					-0-
11	2070	#	1705	-0-	-365	-0-	311	1	1394	3	N	-0-					-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 13155 - 13173

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11040		8176	-0-	-2864	-0-	73 1960	1 9	6143	3	Y	1782	2123	1			209
07	11408		9283	-0-	-2125	-0-	302 1728	1 9	7253	3	Y	1571	1513	1			267
08	11408		8020	-0-	-3388	-0-	158 1670	1 9	6192	3	Y	1518	1688	1			97
09	11040		6933	-0-	-4107	-0-	101 1517	1 9	5315	3	Y	1379	1248	1	1	7	227
10	9796	#	6571	-0-	-3225	-0-	80 1461	1 9	5030	3	Y	1328	1465	1			90
11	8970	#	6784	-0-	-2186	-0-	76 1359	1 9	5349	3	Y	1235	1190	1			135

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	786	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	554	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	199	-0-	-638	-0-	102	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	739	-0-	-551	-0-	629	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	740	1	294	2	Y	-0-					-0-
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	727	1	333	2	Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

06	20640	X	17247	-0-	-3393	-0-	1645	1	15330	3	Y	247	205	1			393
							272	9									
07	21328	X	15563	-0-	-5765	-0-	1300	1	13985	3	Y	253	227	1	30	8	389
							278	9									
08	20243	X	15229	-0-	-5014	-0-	998	1	13912	3	Y	290	350	1			329
							319	9									
09	19110	X	13147	-0-	-5963	-0-	847	1	12018	3	Y	256	218	1			367
							282	9									
10	18786	X	1808	-0-	-16978	-0-	149	1	1624	3	Y	32	106	1			293
							35	9									
*11	17250	X	3566	-0-	-13684	-0-	296	1	3161	3	Y	99	244	1	1	7	147
							109	9									

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

06	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	900	1	7842	3	N	840	721	1			344
							924	9									
07	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	877	1	7503	3	N	860	1073	1	11	8	120
							946	9									
08	9796	X	8840	-0-	-956	-0-	1169	1	6806	3	N	786	729	1			177
							865	9									
09	9480	X	7980	-0-	-1500	-0-	1096	1	6013	3	N	792	554	1			415
							871	9									
10	9796	X	6836	-0-	-2960	-0-	1135	1	4973	3	N	662	747	1			330
							728	9									
*11	9480	X	6119	-0-	-3361	-0-	646	1	4767	3	N	642	737	1	11	7	224
							706	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

06	19440	X	15539	-0-	-3901	-0-	1446	1	13476	3	Y	561	562	1			308
							617	9									
07	19003	X	16380	-0-	-2623	-0-	1336	1	14367	3	Y	615	645	1	7	8	271
							677	9									
08	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	1181	1	16460	3	Y	599	406	1			464
							659	9									
09	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	1052	1	14924	3	Y	502	524	1			442
							552	9									
10	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	1362	1	14865	3	Y	540	729	1			253
							594	9									
*11	16110	X	14506	-0-	-1604	-0-	1192	1	12744	3	Y	518	322	1	6	7	444
							570	9									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13175 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	348	1	3028	3	N	-0-					409
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	412	1	3528	3	N	-0-					409
08	1054	X	821	-0-	-233	-0-	120	1	701	3	N	-0-					409
09	3390	X	1019	-0-	-2371	-0-	152	1	831	3	N	33					442
							36	9									
10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	92	1	14534	3	N	619					1061
							681	9									
*11	27380	X	27380	-0-	-0-	-0-	101	1	25828	3	N	1319	1511	1	2	7	867
							1451	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	6051	-0-	-1389	-0-	528	1	4918	3	Y	550	508	1			302
							605	9									
07	6913	X	5664	-0-	-1249	-0-	432	1	4645	3	Y	534	595	1	6	8	235
							587	9									
08	6634	X	5718	-0-	-916	-0-	353	1	4914	3	Y	410	328	1			317
							451	9									
09	6330	X	5601	-0-	-729	-0-	340	1	4825	3	Y	396	364	1			349
							436	9									
10	6479	X	5351	-0-	-1128	-0-	412	1	4499	3	Y	400	562	1			187
							440	9									
11	6060	X	5269	-0-	-791	-0-	410	1	4382	3	Y	434	245	1	4	7	373
							477	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17550	X	13558	-0-	-3992	-0-	1301	1	12124	3	Y	121	157	1			233
							133	9									
07	18135	X	13953	-0-	-4182	-0-	1174	1	12623	3	Y	142	134	1	18	8	223
							156	9									
08	14818	X	13689	-0-	-1129	-0-	900	1	12550	3	Y	217	201	1			239
							239	9									
09	14340	X	13073	-0-	-1267	-0-	846	1	12003	3	Y	204	159	1			284
							224	9									
10	14818	X	14240	-0-	-578	-0-	1177	1	12847	3	Y	196	82	1			398
							216	9									
11	13560	X	12572	-0-	-988	-0-	1049	1	11219	3	Y	276	331	1	1	7	342
							304	9									

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	28	2	6	9	Y	5	160	1			39
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	20	1	1248	2	Y	136					175
							150	9									
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	12	1	752	2	Y	115	177	1			113
							127	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	Y	60					173
							66	9									
10	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	18	1	1154	2	Y	68	152	1			89
							75	9									
*11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	Y	51					140
							56	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	303	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	158	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	203	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	521	-0-	-319	-0-	171	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	153	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	473	-0-	-127	-0-	156	1	317	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	140	1	288	2	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	175	1	321	2	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	150	1	313	2	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	183	1	375	2	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	170	1	348	2	N	-0-					-0-
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	153	1	309	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	31	24	1			13
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	20					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	145	1			15
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					15
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	1160	1	2391	2	Y	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1686	1	3104	2	Y	33	3	1			30
							36	9									
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	1363	1	2846	2	Y	37	41	1			26
							41	9									
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1625	1	3324	2	Y	72	42	1			56
							79	9									
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1433	1	2926	2	Y	46	86	1			16
							51	9									
*11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1403	1	2855	2	Y	37	31	1			22
							41	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	316	1	650	2	Y	62	47	1			15
							68	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	421	1	776	2	Y	70	72	1			13
							77	9									
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	316	1	659	2	Y	40	42	1			11
							44	9									
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	324	1	662	2	Y	41	38	1			14
							45	9									
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	430	1	876	2	Y	46	48	1			12
							51	9									
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	436	1	886	2	Y	43	43	1			12
							47	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1386	-0-	-594	-0-	453	1	933	2	Y	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	737	1	1355	2	Y	17	1	1			16
							19	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	711	1	1485	2	Y	24	23	1			17
							26	9									
09	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	410	1	837	2	Y	40	26	1			31
							44	9									
10	2108	N	1190	-0-	-918	-0-	382	1	779	2	Y	26	48	1			9
							29	9									
11	2100	N	918	-0-	-1182	-0-	295	1	599	2	Y	22	18	1			13
							24	9									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

06	3000	N	3307	-0-	307	307	1081	1	2226	2	Y	-0-					85
07	3100	N	3001	-0-	-99	208	1045	1	1924	2	Y	29	87	1			27
							32	9									
08	3100	N	2933	-0-	-167	41	936	1	1953	2	Y	40	39	1			28
							44	9									
09	2550	X	1743	-0-	-807	-0-	556	1	1137	2	Y	45	38	1			35
							50	9									
10	2635	X	1715	-0-	-920	-0-	551	1	1125	2	Y	35	58	1			12
							39	9									
11	2550	X	1616	-0-	-934	-0-	523	1	1063	2	Y	27	23	1			16
							30	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	747	1	1540	2	Y	-0-					79
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	917	1	1686	2	Y	31	82	1			28
							34	9									
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	844	1	1761	2	Y	40	40	1			28
							44	9									
09	2250	N	1610	-0-	-640	-0-	513	1	1050	2	Y	43	38	1			33
							47	9									
10	2325	N	1483	-0-	-842	-0-	463	1	946	2	Y	67	77	1			23
							74	9									
11	2250	N	1102	-0-	-1148	-0-	342	1	695	2	Y	59	47	1			35
							65	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	422	1	869	2	Y	112	81	1			43
							123	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	392	1	721	2	Y	101	123	1			21
							111	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	390	1	815	2	Y	120	115	1			26
							132	9									
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	428	1	875	2	Y	104	98	1			32
							114	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	376	1	769	2	Y	119	134	1			17
							131	9									
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	433	1	881	2	Y	109	91	1			35
							120	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	178	1	367	2	Y	71	67	1			17
							78	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	191	1	352	2	Y	46	55	1			8
							51	9									
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	182	1	380	2	Y	73	62	1			19
							80	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	220	1	450	2	Y	53	54	1			18
							58	9									
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	216	1	442	2	Y	75	74	1			19
							83	9									
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	136	1	278	2	Y	45	52	1			12
							50	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
COMPTON, L. A. WELL #: 8A RRCID -> 145837 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 2030 - 2040

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (2160) 66762 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 012313 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 1868 - 2058

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157384 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2290 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6900					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

06	4860	X	4860	-0-	-0-		-0-	1587	1	3273	2	Y	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-		-0-	1707	1	3145	2	Y	-0-					-0-
08	5052	X	5052	-0-	-0-		-0-	1636	1	3416	2	Y	-0-					-0-
09	5396	X	5396	-0-	-0-		-0-	1768	1	3628	2	Y	-0-					-0-
10	5376	X	5376	-0-	-0-		-0-	1769	1	3607	2	Y	-0-					-0-
*11	5212	X	5212	-0-	-0-		-0-	1715	1	3497	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3150) 66762 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 8 RRCID -> 166647 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 3131 - 3150

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, M.C. WELL #: 11 RRCID -> 086836 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 2136 - 2181

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3200) //CONT.// 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	253	1	520	2	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	227	1	418	2	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	187	1	391	2	N	-0-					-0-
09	780	N	614	-0-	-166	-0-	202	1	412	2	N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	200	1	409	2	N	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	190	1	387	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER, C.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130152 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 1 RRCID -> 154874 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 4923 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 156151 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	79	1	163	2	Y	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	90	1	165	2	Y	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	80	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	92	1	187	2	Y	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	88	1	180	2	Y	-0-			-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	111	1	226	2	Y	-0-			-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	319	1	657	2	N	-0-			-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	298	1	548	2	N	-0-			-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	235	1	491	2	N	-0-			-0-
09	990	N	874	-0-	-116	-0-	287	1	587	2	N	-0-			-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	289	1	589	2	N	-0-			-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	253	1	514	2	N	-0-			-0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	#	7321	-0-	-1469	-0-	7321	2			N	-0-					40
07	9083	#	8772	-0-	-311	-0-	8772	2			N	-0-					40
08	9083	#	8592	-0-	-491	-0-	8592	2			N	-0-					40
09	7320	#	7016	-0-	-304	-0-	7016	2			N	-0-					40
10	8773	#	3960	-0-	-4813	-0-	3960	2			N	-0-					40
11	8490	#	5091	-0-	-3399	-0-	5091	2			N	-0-					40

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	288	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	366	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	177	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	502	-0-	-368	-0-	165	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	573	-0-	-481	-0-	188	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	155	1	315	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 162476 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

06	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	453	1	933	2	N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	554	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	498	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	604	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	535	1	1094	2	N	-0-					-0-
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	505	1	1026	2	N	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	#	2543	-0-	-307	-0-	831	1	1712	2	Y	-0-					-0-
07	2945	#	2554	-0-	-391	-0-	889	1	1635	2	Y	27	2	1			25
							30	9									
08	2945	#	2528	-0-	-417	-0-	802	1	1674	2	Y	47	39	1			33
							52	9									
09	2550	#	1404	-0-	-1146	-0-	446	1	912	2	Y	42	42	1			33
							46	9									
10	2635	#	1666	-0-	-969	-0-	515	1	1052	2	Y	90	92	1			31
							99	9									
11	2550	#	1529	-0-	-1021	-0-	475	1	966	2	Y	80	63	1			48
							88	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	#	256	-0-	-5354	-0-	62	1	128	2	Y	60	37	1			23
							66	9									
07	5797	#	210	-0-	-5587	-0-	61	1	112	2	Y	34	50	1			7
							37	9									
08	5797	#	5181	-0-	-616	-0-	1662	1	3471	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
09	5195	R	5195	-0-	-0-	-0-	1693	1	3462	2	Y	36	34	1			11
							40	9									
10	4849	R	4849	-0-	-0-	-0-	1566	1	3196	2	Y	79	79	1			11
							87	9									
*11	4869	R	4869	-0-	-0-	-0-	1578	1	3210	2	Y	74	61	1			24
							81	9									

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135	Y	NO RPT	-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	808	1	1664	2	Y	33	25	1			8
							36	9									
07	1674	X	1560	-0-	-114	-0-	534	1	983	2	Y	39	40	1			7
							43	9									
08	1674	X	1052	-0-	-622	-0-	326	1	681	2	Y	41	37	1			11
							45	9									
09	2520	X	1775	-0-	-745	-0-	568	1	1162	2	Y	41	38	1			14
							45	9									
10	2604	X	2170	-0-	-434	-0-	700	1	1430	2	Y	36	41	1			9
							40	9									
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	1041	1	2118	2	Y	8	15	1			2
							9	9									

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

06	120	X	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (5650) 67216 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 131275 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5656 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS, S. (HIRSCH) 67220 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORZA OPERATING, LLC 278837
CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 254025 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6976 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	237	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	47	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	615	-0-	-687	-0-	66	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	168	1	1400	2	Y	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	265	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	356	1	1479	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

06	2040	N	1767	-0-	-273	-0-	345	1	1422	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	208	1	1601	2	Y	-0-					-0-
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	298	1	2472	2	Y	-0-					-0-
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	235	1	1961	2	Y	-0-					-0-
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	249	1	1959	2	Y	-0-					-0-
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	369	1	1535	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

O'NEIL (4800) //CONT.// 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	305	-0-	-805	-0-	59	1 9	245	2	Y	1	1	1			-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	83	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	116	-0-	-184	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	419	1	1739	2	Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	461	1 9	1901	2	Y	1	1	1			-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	255	1	1965	2	Y	-0-					-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	240	1	1991	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	206	1	1717	2	Y	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	199	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	312	1	1297	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	78	1 9	322	2	Y	1	1	1			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	124	1	1029	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	Y	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	59	1	243	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	300	1	1238	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	149	1	1151	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	N	793	-0-	-707	-0-	85	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	77	1	603	2	Y	-0-					-0-
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	118	1	488	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JOE KESTNER, L.L.C. 433278
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2950) 67506 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMANN WELL #: 6A RRCID -> 049814 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SUSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238502 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3907 - 3920

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2014 - PLUGGED 04/07/14

FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

06	3660	X	1428	-0-	-2232	-0-	180	1	1244	2	N	4	4	8			77
							4	9									
07	3782	X	2232	-0-	-1550	-0-	217	1	2001	2	N	13	13	8			77
							14	9									
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	217	1	2783	2	N	-0-					77
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	210	1	3142	2	N	-0-					77
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	248	1	3471	2	N	-0-					77
*11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	240	1	3083	2	N	-0-					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	120	1	906	2	N	-0-					142
07	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	93	1	943	2	N	-0-					142
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	93	1	980	2	N	-0-					142
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	1142	2	N	-0-					142
10	1023	N	821	-0-	-202	-0-	62	1	759	2	N	-0-					142
11	1050	N	786	-0-	-264	-0-	60	1	726	2	N	-0-					142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	4			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		102	-0-	102	102	102	4			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		112	-0-	112	214	112	4			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		112	-0-	112	326	112	4			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		100	-0-	100	426	100	4			N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	166	1	2205	2	N	-0-					-0-
							46	4									
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	144	1	1908	2	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	728	-0-	-922	-0-	51	1	677	2	N	-0-					-0-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	N	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	4			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	161	1			-0-

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	240	1	3191	2	N	-0-					24
							70	4									
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	152	1	2018	2	N	-0-					24
08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	165	1	2189	2	N	-0-					24
09	3510	X	1563	-0-	-1947	-0-	109	1	1454	2	N	-0-					24
10	3627	X	908	-0-	-2719	-0-	64	1	844	2	N	-0-					24
11	3510	X	1014	-0-	-2496	-0-	71	1	943	2	N	-0-					24

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1902	-0-	-1098	5050	131	1	1746	2	N	23	154	1			120
							25	9									
07	3100	N	1269	-0-	-1831	3219	87	1	1160	2	N	20					140
							22	9									
08	4863	X	1644	-0-	-3219	-0-	115	1	1529	2	N	-0-					140
*09	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	112	1	1487	2	N	-0-					140
10	1209	X	767	-0-	-442	-0-	23	1	303	2	N	-0-					140
							441	4									
*11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	190	1	2529	2	N	-0-					140
							195	4									

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					7
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					7
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					7
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	6	1	73	2	N	-0-					7
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					7
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					7

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	20					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	20					60
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					104
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	158	1			-0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	162	1	2153	2	N	170	170	1			-0-
							53	4	187	9							
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	147	1	1950	2	N	56					56
							62	9									
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	205	1	2720	2	N	62					118
							68	9									
09	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	176	1	2340	2	N	22					140
							24	9									
10	2821	X	2359	-0-	-462	-0-	143	1	1899	2	N	34	174	1			-0-
							280	4	37	9							
11	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	113	1	1506	2	N	347	347	1			-0-
							452	4	382	9							

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

06	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	189	1	2509	2	N	-0-					89
							65	4									
07	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	207	1	2755	2	N	-0-					89
08	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	224	1	2976	2	N	-0-					89
09	3360	X	3169	-0-	-191	-0-	222	1	2947	2	N	-0-					89
10	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	223	1	2958	2	N	-0-					89
11	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	214	1	2839	2	N	-0-					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					35
07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					35
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					35
09	150	X	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	2	N	-0-					35
10	155	X	84	-0-	-71	-0-	6	1	78	2	N	-0-					35
11	120	X	69	-0-	-51	-0-	5	1	64	2	N	-0-					35

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					210
							5	4									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					210
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-	170	1			40
09	300	N	144	-0-	-156	-0-	10	1	134	2	N	-0-					40
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					40
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	10	1	127	2	N	-0-					40

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

06	0	W	1259	-0-	1259	3696	86	1	1137	2	N	-0-					87
							36	4									
07	0	W	1267	-0-	1267	4963	87	1	1151	2	N	26					113
							29	9									
08	0	W	1294	-0-	1294	6257	88	1	1172	2	N	31					144
							34	9									
09	0	W	1139	-0-	1139	7396	80	1	1059	2	N	-0-					144
10	0	W	1171	-0-	1171	8567	82	1	1089	2	N	-0-					144
*11	9612	X	1045	-0-	-8567	-0-	73	1	972	2	N	-0-					144

ORCONES (HOCKLEY-PARR) 67558 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SSM PARTNERSHIP 810854
PARR, ATLEE, -A- WELL #: 2 T RRCID -> 012401 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 5775 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					4
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					4
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					4
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					4
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	74 34	1 9	1211	2	N	31	31	1			259
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	2	N	-0-					259
08	1209	N	863	-0-	-346	-0-	38	1	825	2	N	-0-					259
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	929	2	N	-0-					259
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	56	1	1370	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3797	-0-	-703	-0-	217	1	3580	2	Y	-0-					110
07	4650	X	3612	-0-	-1038	-0-	207	1	3405	2	Y	-0-					110
08	4650	X	3343	-0-	-1307	-0-	111	1	3232	2	Y	-0-					-0-
*09	3570	X	3343	-0-	-227	-0-	111	1	3232	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2364	-0-	2364	2364	93	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2364					Y	NO RPT					-0-

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	817	-0-	-653	-0-	47	1	770	2	Y	-0-					17
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	57	1	944	2	Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	57	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	50	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1738	-0-	1738	1738	68	1	1670	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1738					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	106	1	1739	2	Y	1					55
							1	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	107	1	1759	2	Y	-0-					55
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	85	1	1873	2	Y	-0-					55
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	62	1	1811	2	Y	-0-					55
10	DLQ G-10		1921	-0-	1921	1921	75	1	1846	2	Y	-0-					55
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1921					Y	NO RPT					55

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1713	-0-	-117	-0-	98	1	1615	2	Y	-0-					57
07	1891	X	1719	-0-	-172	-0-	98	1	1621	2	Y	-0-					57
08	1891	X	1882	-0-	-9	-0-	82	1	1800	2	Y	-0-					57
*09	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	64	1	1875	2	Y	-0-					57
10	DLQ G-10		1849	-0-	1849	1849	73	1	1776	2	Y	-0-					57
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1849					Y	NO RPT					57

WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	114	1	1125	2	N	-0-					66
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					66
08	1302	N	963	-0-	-339	-0-	80	1	883	2	N	-0-					66
*09	1230	N	603	-0-	-627	-0-	53	1	550	2	N	-0-					66
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	123	1	1150	2	N	-0-					66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2713	-0-	-377	-0-	251	1	2462	2	N	-0-					68
07	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	190	1	2502	2	N	-0-					68
08	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	226	1	2483	2	N	-0-					68
09	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	229	1	2379	2	N	-0-					68
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	N	-0-					17
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	62	1	1031	2	N	-0-					9
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	47	1	1035	2	N	-0-					9
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	N	-0-					9
10	1085	N	962	-0-	-123	-0-	38	1	924	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	4650	X	3234	-0-	-1416	-0-	42	1	3192	2	Y	-0-			37
*01	4495	X	3175	-0-	-1320	-0-	148	1	3027	2	Y	-0-			37
*02	3500	X	1997	-0-	-1503	-0-	120	1	1877	2	Y	-0-			37
*03	3875	X	254	-0-	-3621	-0-	8	1	246	2	Y	-0-			37
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	208	1	2813	2	Y	-0-			37
*05	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	308	1	8738	2	Y	-0-			37
*06	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	550	1	9088	2	Y	-0-			37
*07	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	777	1	12782	2	Y	-0-			37
*08	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	551	1	12097	2	Y	-0-			37
*09	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	331	1	9641	2	Y	-0-			37
*10	DLQ G-10		9726	-0-	9726	9726	380	1	9346	2	Y	-0-			37
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9726					Y	NO RPT			37

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	120	1	962	2	Y	-0-			20
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	85	1	1185	2	Y	-0-			20
08	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	81	1	1087	2	Y	-0-			20
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	85	1	997	2	Y	-0-			20
10	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	89	1	1011	2	Y	-0-			12
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1100					Y	NO RPT			12

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	443	1	3552	2	N	-0-			121
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	296	1	4140	2	N	-0-			121
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	325	1	4343	2	N	-0-			121
*09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	363	1	4270	2	N	27			148
							30	9							
*10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	378	1	4315	2	N	2			149
							2	9							
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			149

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	143	1	1148	2	Y	-0-			47
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	79	1	1108	2	Y	-0-			47
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	81	1	1085	2	Y	-0-			47
*09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	89	1	1054	2	Y	-0-			47
10	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	94	1	1067	2	Y	-0-			28
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1161					Y	NO RPT			28

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	56	1	2936	2	N	9			48
							10	9							
07	2759	X	2627	-0-	-132	-0-	107	1	2520	2	N	-0-			48
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	105	1	3157	2	N	-0-			48
*09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	141	1	2752	2	N	-0-			48
10	DLQ G-10		2789	-0-	2789	2789	232	1	2557	2	N	-0-			48
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2789					N	NO RPT			48

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	90	1	4727	2	N	-0-			143
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	150	1	3566	2	N	-0-			38
08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	145	1	4409	2	N	-0-			38
*09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	204	1	3986	2	N	-0-			38
*10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	333	1	3657	2	N	-0-			35
*11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	3411	-0-	-1869	-0-	64	1	3347	2	N	-0-					267
07	5456	X	2765	-0-	-2691	-0-	113	1	2652	2	N	-0-					267
08	5456	X	2556	-0-	-2900	-0-	81	1	2475	2	N	-0-					110
*09	4740	X	2157	-0-	-2583	-0-	105	1	2052	2	N	-0-					110
10	DLQ G-10		2131	-0-	2131	2131	178	1	1953	2	N	-0-					110
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2131					N	NO RPT					110

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25140	X	23352	-0-	-1788	-0-	1333	1	22019	2	Y	-0-					50
07	25978	X	24861	-0-	-1117	-0-	1424	1	23437	2	Y	-0-					50
08	25978	X	24804	-0-	-1174	-0-	1080	1	23724	2	Y	-0-					31
*09	25080	X	23390	-0-	-1690	-0-	777	1	22613	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		23739	-0-	23739	23739	928	1	22808	2	Y	3					37
							3	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23739					Y	NO RPT					37

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14400	X	12190	-0-	-2210	-0-	496	1	11692	2	N	2					55
							2	9									
07	13795	X	11919	-0-	-1876	-0-	649	1	11262	2	N	7					62
							8	9									
08	13795	X	11680	-0-	-2115	-0-	311	1	11369	2	N	-0-					62
*09	13350	X	10245	-0-	-3105	-0-	342	1	9900	2	N	3					65
							3	9									
10	DLQ G-10		9295	-0-	9295	9295	9295	2			N	-0-					65
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9295					N	NO RPT					65

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33060	X	20318	-0-	-12742	-0-	471	1	19829	2	Y	16	99	1			23
							18	9									
07	31806	X	24202	-0-	-7604	-0-	204	1	23997	2	Y	1					24
							1	9									
08	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	23	1	24459	2	Y	50					89
							55	9									
*09	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	555	1	23016	2	Y	-0-					89
10	DLQ G-10		24276	-0-	24276	24276	429	1	23791	2	Y	51	49	1			90
							56	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24276					Y	NO RPT					90

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18360	X	14830	-0-	-3530	-0-	604	1	14217	2	N	8					43
							9	9									
07	17577	X	14992	-0-	-2585	-0-	815	1	14156	2	N	19					62
							21	9									
08	17391	X	14120	-0-	-3271	-0-	377	1	13734	2	N	8					70
							9	9									
*09	16320	X	13514	-0-	-2806	-0-	450	1	13064	2	N	-0-					70
10	DLQ G-10		13341	-0-	13341	13341	13341	2			N	-0-					70
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13341					N	NO RPT					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28230	X	21539	-0-	-6691	-0-	179	1	21351	2	N	8					78
							9	9									
07	27187	X	20873	-0-	-6314	-0-	117	1	20756	2	N	-0-					78
08	27187	X	20186	-0-	-7001	-0-	93	1	20093	2	N	-0-					127
*09	25230	X	18290	-0-	-6940	-0-	87	1	18175	2	N	25					152
							28	9									
10	DLQ G-10		19170	-0-	19170	19170	169	1	18986	2	N	14					119
							15	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19170					N	NO RPT					119

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14940	X	11001	-0-	-3939	-0-	1219	1	9772	2	N	9	120	1			84
							10	9									
07	15438	X	14913	-0-	-525	-0-	995	1	13918	2	N	-0-					84
08	14787	X	12392	-0-	-2395	-0-	860	1	11507	2	N	23					107
							25	9									
*09	14250	X	12114	-0-	-2136	-0-	947	1	11142	2	N	23					130
							25	9									
10	DLQ G-10		12564	-0-	12564	12564	1011	1	11553	2	N	-0-					130
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12564					N	NO RPT					130

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8550	X	6260	-0-	-2290	-0-	117	1	6143	2	Y	-0-	31	1			55
07	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	402	1	9501	2	Y	-0-					55
08	8835	X	6778	-0-	-2057	-0-	216	1	6547	2	Y	14					25
							15	9									
*09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	319	1	6238	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6732	-0-	6732	6732	560	1	6157	2	Y	14	14	1			25
							15	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6732					Y	NO RPT					25

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	X	1241	-0-	-109	-0-	23	1	1218	2	Y	-0-					38
07	1271	X	1078	-0-	-193	-0-	43	1	1035	2	Y	-0-					38
08	1271	X	1072	-0-	-199	-0-	34	1	1038	2	Y	-0-					7
*09	1230	X	1154	-0-	-76	-0-	56	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		976	-0-	976	976	81	1	895	2	Y	-0-					7
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	976					Y	NO RPT					7

NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10620	X	7408	-0-	-3212	-0-	528	1	6880	2	N	-0-					36
07	10974	X	7342	-0-	-3632	-0-	7342	2			N	-0-					36
08	10974	X	6494	-0-	-4480	-0-	476	1	6018	2	N	-0-					36
*09	8730	X	5576	-0-	-3154	-0-	180	1	5396	2	N	-0-					36
10	DLQ G-10		4634	-0-	4634	4634	214	1	4420	2	N	-0-					36
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4634					N	NO RPT					36

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25290	X	20444	-0-	-4846	-0-	382	1	20056	2	N	5					58
							6	9									
07	26133	X	22057	-0-	-4076	-0-	894	1	21152	2	N	10					68
							11	9									
08	26133	X	20572	-0-	-5561	-0-	658	1	19908	2	N	5					73
							6	9									
*09	23340	X	19481	-0-	-3859	-0-	948	1	18509	2	N	22					95
							24	9									
10	DLQ G-10		19308	-0-	19308	19308	1608	1	17700	2	N	-0-					95
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19308					N	NO RPT					95

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	31373	-0-	31373	123107	401	1	30941	2	N	28	80	1			28
							31	9									
07	0	W	32124	-0-	32124	155231	735	1	31389	2	N	-0-					28
08	0	W	31535	-0-	31535	186766	396	1	31115	2	N	22					77
							24	9									
*09	0	W	29767	-0-	29767	216533	192	1	29540	2	N	32					109
							35	9									
10	0	W	30300	-0-	30300	246833	261	1	30011	2	N	25					134
							28	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	246833					N	NO RPT					134

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25830	X	20839	-0-	-4991	-0-	205	1	20626	2	N	7					77
							8	9									
07	25172	X	20883	-0-	-4289	-0-	198	1	20685	2	N	-0-					77
08	25048	X	20403	-0-	-4645	-0-	124	1	20189	2	N	82					184
							90	9									
*09	22560	X	18320	-0-	-4240	-0-	83	1	18225	2	N	11					195
							12	9									
10	DLQ G-10		19022	-0-	19022	19022	93	1	18916	2	N	12					207
							13	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19022					N	NO RPT					207

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31980	X	25543	-0-	-6437	-0-	252	1	25289	2	N	2					75
							2	9									
07	30938	X	25914	-0-	-5024	-0-	246	1	25668	2	N	-0-					75
08	30907	X	25021	-0-	-5886	-0-	153	1	24866	2	N	2					77
							2	9									
*09	27990	X	21620	-0-	-6370	-0-	98	1	21521	2	N	1					78
							1	9									
10	DLQ G-10		21671	-0-	21671	21671	105	1	21558	2	N	7					85
							8	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21671					N	NO RPT					85

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28470	X	17109	-0-	-11361	-0-	219	1	16856	2	N	31	100	1			23
							34	9									
07	29419	X	19074	-0-	-10345	-0-	436	1	18638	2	N	-0-					23
08	28365	X	19162	-0-	-9203	-0-	240	1	18889	2	N	30					75
							33	9									
*09	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	120	1	18471	2	N	34					109
							37	9									
10	DLQ G-10		19204	-0-	19204	19204	165	1	19015	2	N	22					130
							24	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19204					N	NO RPT					130

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11100	X	9087	-0-	-2013	-0-	170	1	8917	2	N	-0-					147
07	11470	X	9903	-0-	-1567	-0-	402	1	9501	2	N	-0-					147
08	11470	X	9552	-0-	-1918	-0-	305	1	9247	2	N	-0-					70
*09	10320	X	9334	-0-	-986	-0-	454	1	8878	2	N	2					72
							2	9									
10	DLQ G-10		9587	-0-	9587	9587	797	1	8777	2	N	12					84
							13	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9587					N	NO RPT					84

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16540	2	25	9	N	23					70
07	18693	X	17808	-0-	-885	-0-	13	1	17767	2	N	25					95
							28	9									
08	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	11	1	16913	2	N	23					119
							25	9									
*09	15266	X	15266	-0-	-0-	-0-	15241	2	25	9	N	23					142
10	DLQ G-10		15225	-0-	15225	15225	15210	2	15	9	N	14	77	1			78
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15225					N	NO RPT					78

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	49710	X	39792	-0-	-9918	-0-	105	1	39658	2	N	26	78	1			33
							29	9									
07	48422	X	39449	-0-	-8973	-0-	14	1	39435	2	N	-0-					33
08	47864	X	38345	-0-	-9519	-0-	95	1	38248	2	N	2					42
							2	9									
*09	43500	X	35423	-0-	-8077	-0-	23	1	35382	2	N	16					58
							18	9									
10	DLQ G-10		35766	-0-	35766	35766	83	1	35653	2	N	27					85
							30	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	35766					N	NO RPT					85

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	281	1	6494	2	N	19					95
							21	9									
*04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	269	1	5248	2	N	-0-	78	1			17
*05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	539	1	4618	2	N	-0-					17
*06	6570	X	6319	-0-	-251	-0-	1083	1	5236	2	N	-0-					17
*07	6789	X	4692	-0-	-2097	-0-	4692	2			N	-0-					17
*08	6789	X	3824	-0-	-2965	-0-	3824	2			N	-0-					17
*09	6330	X	3745	-0-	-2585	-0-	151	1	3594	2	N	-0-					17
10	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	247	1	3552	2	N	-0-					20
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3799					N	NO RPT					20

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18630	X	14453	-0-	-4177	-0-	14443	2	10	9	N	9					52
07	17887	X	14434	-0-	-3453	-0-	10	1	14410	2	N	13					65
							14	9									
08	17887	X	14332	-0-	-3555	-0-	9	1	14244	2	N	72					137
							79	9									
*09	15990	X	12582	-0-	-3408	-0-	12582	2			N	-0-					137
10	DLQ G-10		13221	-0-	13221	13221	13153	2	68	9	N	62	129	1			70
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13221					N	NO RPT					70

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35280	X	11450	-0-	-23830	-0-	11438	2	12	9	N	11	49	1			57
07	33108	X	13258	-0-	-19850	-0-	10	1	13218	2	N	27					84
							30	9									
08	25420	X	13425	-0-	-11995	-0-	8	1	13389	2	N	25					109
							28	9									
*09	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12585	2	14	9	N	13					122
10	DLQ G-10		12705	-0-	12705	12705	12679	2	26	9	N	24	76	1			70
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12705					N	NO RPT					70

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9548	X	2149	-0-	-7399	-0-	2091	2	58	9	N	53					128
*04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-	110	1			18
*05	9765	X	5322	-0-	-4443	-0-	92	1	5230	2	N	-0-					18
*06	9450	X	6032	-0-	-3418	-0-	6032	2			N	-0-					18
*07	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					18
*08	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					18
*09	6030	X	3794	-0-	-2236	-0-	3794	2			N	-0-					18
10	DLQ G-10		4996	-0-	4996	4996	173	1	4823	2	N	-0-					18
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4996					N	NO RPT					18

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72870	X	59487	-0-	-13383	-0-	635	1	58832	2	N	18					112
							20	9									
07	73377	X	58471	-0-	-14906	-0-	448	1	58023	2	N	-0-					112
08	71083	X	56527	-0-	-14556	-0-	588	1	55848	2	N	83					195
							91	9									
*09	63900	X	51273	-0-	-12627	-0-	667	1	50606	2	N	-0-					195
10	DLQ G-10		50967	-0-	50967	50967	533	1	50426	2	N	7					202
							8	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50967					N	NO RPT					202

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12360	X	10652	-0-	-1708	-0-	313	1	10298	2	N	37	67	1			89
							41	9									
07	12772	X	9738	-0-	-3034	-0-	186	1	9513	2	N	35					124
							39	9									
08	12369	X	10936	-0-	-1433	-0-	136	1	10758	2	N	38					162
							42	9									
*09	11550	X	10203	-0-	-1347	-0-	153	1	10015	2	N	32					194
							35	9									
10	DLQ G-10		10131	-0-	10131	10131	110	1	9940	2	N	74	178	1			90
							81	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10131					N	NO RPT					90

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26160	X	6856	-0-	-19304	-0-	760	1	6096	2	N	-0-					33
07	24986	X	24178	-0-	-808	-0-	1613	1	22565	2	N	-0-					33
08	24087	X	21356	-0-	-2731	-0-	1484	1	19842	2	N	27					60
							30	9									
*09	23310	X	19559	-0-	-3751	-0-	1532	1	18027	2	N	-0-					60
10	DLQ G-10		18923	-0-	18923	18923	1523	1	17400	2	N	-0-					60
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18923					N	NO RPT					60

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27330	X	12808	-0-	-14522	-0-	1420	1	11388	2	N	-0-					120
07	25234	X	23565	-0-	-1669	-0-	1572	1	21993	2	N	-0-					120
08	24118	X	20283	-0-	-3835	-0-	1411	1	18872	2	N	-0-					120
*09	23340	X	18507	-0-	-4833	-0-	1450	1	17057	2	N	-0-					120
10	DLQ G-10		18025	-0-	18025	18025	1451	1	16574	2	N	-0-					120
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18025					N	NO RPT					120

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34830	X	18991	-0-	-15839	-0-	2105	1	16886	2	N	-0-					105
07	32178	X	29429	-0-	-2749	-0-	1964	1	27465	2	N	-0-					105
08	32178	X	25375	-0-	-6803	-0-	1764	1	23592	2	N	17					122
							19	9									
*09	31140	X	22902	-0-	-8238	-0-	1794	1	21108	2	N	-0-					122
10	DLQ G-10		22155	-0-	22155	22155	1783	1	20372	2	N	-0-					122
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22155					N	NO RPT					122

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60990	X	53877	-0-	-7113	-0-	1580	1	51952	2	N	314	252	1			149
							345	9									
07	63023	X	44499	-0-	-18524	-0-	848	1	43383	2	N	244	191	1			202
							268	9									
08	63023	X	38325	-0-	-24698	-0-	474	1	37608	2	N	221	175	1			247
							243	9									
*09	60990	X	38914	-0-	-22076	-0-	584	1	38093	2	N	215	186	1			276
							237	9									
10	DLQ G-10		37621	-0-	37621	37621	409	1	36996	2	N	196	370	1			102
							216	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37621					N	NO RPT					102

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	167790	X	54698	-0-	-113092	-0-	1603	1	52726	2	N	335	428	1			92
							369	9									
07	173383	X	46813	-0-	-126570	-0-	891	1	45577	2	N	314	187	1			219
							345	9									
08	62682	X	20564	-0-	-42118	-0-	251	1	19893	2	N	382	364	1			237
							420	9									
*09	60660	X	49102	-0-	-11558	-0-	728	1	47468	2	N	824	759	1			302
							906	9									
10	0	W	41811	-0-	41811	41811	451	1	40719	2	N	583	750	1			135
							641	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	41811					N	NO RPT					135

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		87561	-0-	87561	124877	1189	1	85733	2	N	581	556	1			67
							639	9									
07	0	W	61837	-0-	61837	186714	571	1	60790	2	N	433	401	1			92
							476	9									
08	0	W	48800	-0-	48800	235514	48704	2	96	9	N	87	101	1			28
*09	0	W	48800	-0-	48800	284314	48704	2	96	9	N	87	101	1			28
10	0	W	42389	-0-	42389	326703	53	1	42190	2	N	133	138	1			23
							146	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	326703					N	NO RPT					23

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12945	X	-0-	-0-	-12945	-0-					N	-0-					-0-
*09	77670	X	-0-	-0-	-77670	-0-					N	-0-					-0-
10	80259	X	34800	-0-	-45459	-0-	33347	2	1453	9	N	1321	1300	1			22
11	77670	X	NO RPT	-0-	-77670	-0-					N	NO RPT					22

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
REUTHINGER WELL #: 1 RRCID -> 251754 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5930 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	3138	-0-	-3372	-0-	266	1	2872	2	N	-0-					114
07	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	938	1	9707	2	N	-0-	92	1			22
08	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	1000	1	8350	2	N	5					27
							6	9									
09	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1596	1	8920	2	N	5					32
							6	9									
10	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	1026	1	8938	2	N	2					34
							2	9									
11	10230	X	8410	-0-	-1820	-0-	819	1	7591	2	N	-0-					34

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	28	1	2777	2	N	-0-					174
07	2604	X	1949	-0-	-655	-0-	16	1	1933	2	N	-0-					174
08	2015	X	1619	-0-	-396	-0-	15	1	1604	2	N	-0-					174
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	183	1	2644	2	N	-0-					174
10	2914	X	2106	-0-	-808	-0-	16	1	2090	2	N	-0-					174
11	2820	X	1172	-0-	-1648	-0-	14	1	1158	2	N	-0-					174

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22080	X	4961	-0-	-17119	-0-	123	1	4838	2	N	-0-					65
07	21142	X	7438	-0-	-13704	-0-	301	1	7136	2	N	1					66
							1	9									
08	14477	X	3621	-0-	-10856	-0-	132	1	3489	2	N	-0-					66
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	123	1	5304	2	N	-0-					66
10	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	548	1	14126	2	N	4					70
							4	9									
*11	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	115	1	12506	2	N	4					74
							4	9									

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33720	X	33213	-0-	-507	-0-	601	1	32612	2	N	-0-					-0-
07	37324	X	32375	-0-	-4949	-0-	374	1	32001	2	N	-0-					-0-
08	37324	X	31623	-0-	-5701	-0-	977	1	30646	2	N	-0-					-0-
09	33210	X	27971	-0-	-5239	-0-	879	1	27092	2	N	-0-					-0-
10	34317	X	26971	-0-	-7346	-0-	185	1	26786	2	N	-0-					-0-
11	33210	X	27553	-0-	-5657	-0-	346	1	27207	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19080	X	11162	-0-	-7918	-0-	276	1	10886	2	N	-0-					140
07	15252	X	12869	-0-	-2383	-0-	520	1	12349	2	N	-0-					140
08	13051	X	9815	-0-	-3236	-0-	358	1	9455	2	N	2	2	8			140
							2	9									
09	12630	X	10335	-0-	-2295	-0-	234	1	10101	2	N	-0-					140
10	13051	X	12201	-0-	-850	-0-	456	1	11745	2	N	-0-					140
11	12450	X	9061	-0-	-3389	-0-	83	1	8978	2	N	-0-					140

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	42150	X	29301	-0-	-12849	-0-	723	1	28524	2	N	49	1	8			195
							54	9									
07	42811	X	28949	-0-	-13862	-0-	1166	1	27671	2	N	102	181	1			116
							112	9									
08	35495	X	27351	-0-	-8144	-0-	996	1	26266	2	N	81	173	1	3	8	21
							89	9									
09	31770	X	23433	-0-	-8337	-0-	530	1	22892	2	N	10					31
							11	9									
10	28520	X	25675	-0-	-2845	-0-	958	1	24674	2	N	39					70
							43	9									
11	27600	X	24931	-0-	-2669	-0-	226	1	24572	2	N	121	174	1			17
							133	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60300	X	25915	-0-	-34385	-0-	640	1	25275	2	N	-0-					160
07	62310	X	26605	-0-	-35705	-0-	1071	1	25427	2	N	97	102	1			155
							107	9									
08	44154	X	44154	-0-	-0-	-0-	1610	1	42477	2	N	61	186	1			30
							67	9									
09	35689	X	35689	-0-	-0-	-0-	807	1	34858	2	N	22					52
							24	9									
10	39776	X	39776	-0-	-0-	-0-	1485	1	38259	2	N	29	1	8			80
							32	9									
11	42720	X	36831	-0-	-5889	-0-	336	1	36429	2	N	60					140
							66	9									

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34658	X	34658	-0-	-0-	-0-	596	1	34062	2	N	-0-					-0-
07	35774	X	34818	-0-	-956	-0-	389	1	34429	2	N	-0-					-0-
08	51243	X	33696	-0-	-17547	-0-	1019	1	32677	2	N	-0-					-0-
09	49590	X	26257	-0-	-23333	-0-	814	1	25443	2	N	-0-					-0-
10	38111	X	38111	-0-	-0-	-0-	262	1	37849	2	N	-0-					-0-
11	34650	X	32193	-0-	-2457	-0-	393	1	31800	2	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12240	X	10105	-0-	-2135	-0-	378	1	9727	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10056	-0-	-2003	-0-	301	1	9755	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	9686	-0-	-2094	-0-	202	1	9484	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	8934	-0-	-2046	-0-	123	1	8811	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	8872	-0-	-1978	-0-	112	1	8760	2	N	-0-					-0-
11	10110	X	8544	-0-	-1566	-0-	109	1	8435	2	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12450	X	9003	-0-	-3447	-0-	163	1	8840	2	N	-0-					130
07	12741	X	8909	-0-	-3832	-0-	102	1	8807	2	N	-0-					130
08	12741	X	9122	-0-	-3619	-0-	131	1	8990	2	N	1	1	8			130
							1	9									
09	11640	X	7646	-0-	-3994	-0-	100	1	7546	2	N	-0-					130
10	10013	X	8060	-0-	-1953	-0-	106	1	7954	2	N	-0-					130
11	9000	X	6637	-0-	-2363	-0-	146	1	6467	2	N	22					152
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	82560	X	64197	-0-	-18363	-0-	1776	1	62418	2	N	3	3	8			104
							3	9									
07	85312	X	60450	-0-	-24862	-0-	1337	1	59113	2	N	-0-					104
08	85312	X	59205	-0-	-26107	-0-	973	1	58232	2	N	-0-					104
09	73920	X	55253	-0-	-18667	-0-	1991	1	53262	2	N	-0-					104
10	66526	X	54308	-0-	-12218	-0-	2007	1	52301	2	N	-0-					104
11	64200	X	50532	-0-	-13668	-0-	740	1	49792	2	N	-0-					104

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	15115	-0-	15115	66486	282	1	14833	2	N	-0-					-0-
07	81476	X	14990	-0-	-66486	-0-	179	1	14811	2	N	-0-					-0-
08	18104	X	14610	-0-	-3494	-0-	219	1	14391	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	13617	-0-	-3273	-0-	187	1	13430	2	N	-0-					-0-
10	16368	X	13688	-0-	-2680	-0-	90	1	13598	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	12859	-0-	-2261	-0-	164	1	12695	2	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58530	X	37444	-0-	-21086	-0-	806	1	36584	2	N	49	3	8			168
							54	9									
07	55738	X	38375	-0-	-17363	-0-	747	1	37385	2	N	221	345	1			44
							243	9									
08	55738	X	32940	-0-	-22798	-0-	406	1	32403	2	N	119	5	8			158
							131	9									
09	48960	X	33552	-0-	-15408	-0-	1109	1	32291	2	N	138	177	1			119
							152	9									
10	42315	X	32005	-0-	-10310	-0-	1199	1	30707	2	N	90	181	1			28
							99	9									
11	37440	X	30326	-0-	-7114	-0-	376	1	29784	2	N	151					179
							166	9									

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	79770	X	46122	-0-	-33648	-0-	845	1	45209	2	N	62	1	8			90
							68	9									
07	76632	X	41540	-0-	-35092	-0-	487	1	40977	2	N	69					159
							76	9									
08	73439	X	38749	-0-	-34690	-0-	564	1	38104	2	N	74	176	1	1	8	56
							81	9									
09	58320	X	32872	-0-	-25448	-0-	438	1	32400	2	N	31					87
							34	9									
10	52235	X	38453	-0-	-13782	-0-	517	1	37890	2	N	42					129
							46	9									
11	46110	X	35569	-0-	-10541	-0-	790	1	34760	2	N	17					146
							19	9									

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127650	X	43856	-0-	-83794	-0-	646	1	43080	2	Y	118	67	1			122
							130	9									
07	131905	X	83775	-0-	-48130	-0-	1163	1	82554	2	Y	53	61	1			114
							58	9									
08	131905	X	65403	-0-	-66502	-0-	954	1	64371	2	Y	71	107	1	16	8	62
							78	9									
09	118170	X	51155	-0-	-67015	-0-	692	1	50397	2	Y	60	44	1			78
							66	9									
10	47700	X	47700	-0-	-0-	-0-	1437	1	46231	2	Y	29	44	1	2	8	61
							32	9									
11	81060	X	40991	-0-	-40069	-0-	1394	1	39557	2	Y	36	40	1			57
							40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	416 42	1 9	26549	2	Y	38	40	1			68
07	103800	X	103800	-0-	-0-	-0-	1485 57	1 9	102258	2	Y	52	39	1			81
08	73484	X	73484	-0-	-0-	-0-	1123 67	1 9	72294	2	Y	61	81	1	2	8	59
09	116700	X	55247	-0-	-61453	-0-	760 72	1 9	54415	2	Y	65	45	1			79
10	103788	X	52922	-0-	-50866	-0-	1598 32	1 9	51292	2	Y	29	44	1			64
11	100440	X	49481	-0-	-50959	-0-	1683 40	1 9	47758	2	Y	36	42	1			58

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	142410	X	46362	-0-	-96048	-0-	665 92	1 9	45605	2	Y	84	40	1			82
07	147157	X	132605	-0-	-14552	-0-	1817 61	1 9	130727	2	Y	55	43	1			94
08	147157	X	99116	-0-	-48041	-0-	1406 70	1 9	97640	2	Y	64	91	1	7	8	60
09	142410	X	75456	-0-	-66954	-0-	990 83	1 9	74383	2	Y	75	49	1			86
10	71038	X	71038	-0-	-0-	-0-	2126 69	1 9	68843	2	Y	63	49	1			100
11	105870	X	65626	-0-	-40244	-0-	2232 40	1 9	63354	2	Y	36	63	1			73

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48697	X	48697	-0-	-0-	-0-	729 95	1 9	47873	2	Y	86	41	1			85
07	100006	X	100006	-0-	-0-	-0-	1456 61	1 9	98489	2	Y	55	45	1			95
08	65695	X	65695	-0-	-0-	-0-	1024 52	1 9	64619	2	Y	47	88	1			54
09	121560	X	48696	-0-	-72864	-0-	663 59	1 9	47974	2	Y	54	39	1			69
10	48528	X	48528	-0-	-0-	-0-	1601 36	1 9	46891	2	Y	33	39	1			63
11	86490	X	40762	-0-	-45728	-0-	1386 41	1 9	39335	2	Y	37	42	1			58

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	128550	X	64669	-0-	-63881	-0-	1593 182	1 9	62894	2	N	165	169	1	4	8	101
07	127782	X	61529	-0-	-66253	-0-	2473 366	1 9	58690	2	N	333	344	1			90
08	116002	X	54727	-0-	-61275	-0-	1987 327	1 9	52413	2	N	297	351	1	4	8	32
09	88290	X	31732	-0-	-56558	-0-	715 113	1 9	30904	2	N	103					135
10	77035	X	35779	-0-	-41256	-0-	1327 270	1 9	34182	2	N	245	356	1	1	8	23
11	64680	X	43590	-0-	-21090	-0-	396 187	1 9	43007	2	N	170					193

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	246807	X	19278	-0-	-227529	-0-	475 42	1 9	18761	2	N	38	3	8			57
07	54653	X	21139	-0-	-33514	-0-	847 196	1 9	20096	2	N	178	177	1			58
08	54653	X	21605	-0-	-33048	-0-	784 155	1 9	20666	2	N	141	176	1			23
09	52890	X	18081	-0-	-34809	-0-	406 138	1 9	17537	2	N	125					148
10	54653	X	18924	-0-	-35729	-0-	703 95	1 9	18126	2	N	86	176	1			58
11	52890	X	17324	-0-	-35566	-0-	157 136	1 9	17031	2	N	124					182

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		229148	-0-	229148	229148	4240 1829	1 9	223079	2	N	1663	1438	1	29	8	196
07	483083	X	253935	-0-	-229148	-0-	3813 1807	1 9	248315	2	N	1643	1797	1			42
08	262756	X	242320	-0-	-20436	-0-	3621 1401	1 9	237298	2	N	1274	1099	1	19	8	198
09	254280	X	120186	-0-	-134094	-0-	1656 604	1 9	117926	2	N	549	728	1			19
10	262756	X	179182	-0-	-83574	-0-	2467 1244	1 9	175471	2	N	1131	1065	1	6	8	79
11	254280	X	145880	-0-	-108400	-0-	3308 904	1 9	141668	2	N	822	739	1			162

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

07	0		21492	-0-	21492	21492	301 19	1 9	21172	2	N	17					17
08	0		71293	-0-	71293	92785	1054 114	1 9	70125	2	N	104	17	8			104
*09	144215	X	51430	-0-	-92785	-0-	681 106	1 9	50643	2	N	96					200
10	75826	X	20960	-0-	-54866	-0-	616 72	1 9	20272	2	N	65	212	1			53
11	73380	X	41060	-0-	-32320	-0-	1395 77	1 9	39588	2	N	70					123

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

06	0	W	248358	-0-	248358	248358	4484	1	243874	2	N	-0-					-0-
07	0	W	174648	-0-	174648	423006	2015	1	172633	2	N	-0-					-0-
08	0	W	152431	-0-	152431	575437	4705	1	147726	2	N	-0-					-0-
09	0	W	103555	-0-	103555	678992	3254	1	100301	2	N	-0-					-0-
10	0	W	109990	-0-	109990	788982	758	1	109232	2	N	-0-					-0-
11	0	W	80630	-0-	80630	869612	1014	1	79616	2	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

06	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	169	1	8813	2	N	-0-					30
07	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	189	1	11311	2	N	-0-					30
08	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	169	1	9267	2	N	-0-					30
09	4530	X	4204	-0-	-326	-0-	54	1	4150	2	N	-0-					30
10	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					30
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6982	-0-	6982	19516	131	1	6845	2	N	5	117	1			35
							6	9									
07	26268	X	6752	-0-	-19516	-0-	111	1	6641	2	N	-0-					35
08	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	122	1	6728	2	N	-0-					35
09	7500	X	3620	-0-	-3880	-0-	47	1	3573	2	N	-0-					22
10	7223	X	4386	-0-	-2837	-0-	4386	2			N	-0-					22
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					22

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					22
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					22
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					22
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					22
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8120	-0-	8120	22217	153	1	7967	2	N	-0-					84
07	28771	X	6554	-0-	-22217	-0-	107	1	6447	2	N	-0-					84
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	127	1	6924	2	N	-0-					84
09	8160	X	6432	-0-	-1728	-0-	83	1	6349	2	N	-0-					13
10	8401	X	5914	-0-	-2487	-0-	5914	2			N	-0-					13
11	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		35193	-0-	35193	112755	661	1	34532	2	N	-0-					299
07	153538	X	40783	-0-	-112755	-0-	670	1	40113	2	N	-0-					299
08	29086	X	29086	-0-	-0-	-0-	521	1	28565	2	N	-0-					299
09	42030	X	-0-	-0-	-42030	-0-					N	44	66	1			59
10	40827	X	15617	-0-	-25210	-0-	15588	2	29	9	N	26					85
11	39480	X	NO RPT	-0-	-39480	-0-					N	NO RPT					85

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12754	-0-	12754	52963	325	1	12429	2	N	-0-	73	1			51
07	72280	X	19317	-0-	-52963	-0-	10	1	19307	2	N	-0-					51
08	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	55	1	11531	2	N	-0-					51
09	21420	X	19795	-0-	-1625	-0-	19773	2	22	9	N	20					47
10	19313	X	17626	-0-	-1687	-0-	17626	2			N	-0-					47
11	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					N	NO RPT					47

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		725	-0-	725	2156	13	1	712	2	N	-0-					28
07	4867	X	2711	-0-	-2156	-0-	45	1	2666	2	N	-0-					28
08	33716	X	33716	-0-	-0-	-0-	603	1	33030	2	N	75	87	1			16
							83	9									
09	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	507	1	38875	2	N	80					96
							88	9									
*10	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	27209	2	37	9	N	34	98	1			32
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		47480	-0-	47480	149409	892	1	46587	2	N	1					41
							1	9									
07	187578	X	38169	-0-	-149409	-0-	627	1	37542	2	N	-0-					41
08	37862	X	37862	-0-	-0-	-0-	678	1	37166	2	N	16					57
							18	9									
09	51060	X	21274	-0-	-29786	-0-	274	1	20983	2	N	15	45	1			27
							17	9									
10	50871	X	17620	-0-	-33251	-0-	17579	2	41	9	N	37					64
11	47490	X	NO RPT	-0-	-47490	-0-					N	NO RPT					64

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		17906	-0-	17906	50291	336	1	17529	2	N	37	104	1			10
							41	9									
07	DLQ G-10		15500	-0-	15500	65791	254	1	15207	2	N	35					45
							39	9									
08	80653	X	14862	-0-	-65791	-0-	266	1	14585	2	N	10					55
							11	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			13
10	18507	X	9293	-0-	-9214	-0-	9285	2	8	9	N	7					20
11	17910	X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					N	NO RPT					20

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		14054	-0-	14054	42556	14054	2			N	-0-					13
07	56838	X	14282	-0-	-42556	-0-	14267	2	15	9	N	14					27
08	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13815	2	42	9	N	38					65
09	14160	X	13354	-0-	-806	-0-	175	1	13166	2	N	12					77
							13	9									
*10	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14910	2	6	9	N	5	73	1			9
11	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					9

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		16860	-0-	16860	47269	16818	2	42	9	N	38					108
07	63821	X	16552	-0-	-47269	-0-	16539	2	13	9	N	12	93	1			27
08	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					27
09	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	217	1	16282	2	N	35					61
							39	9									
*10	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	20572	2	36	9	N	33	81	1			14
11	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					N	NO RPT					14

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		59	-0-	59	27898	1	1	58	2	N	-0-					35
07	37531	X	9633	-0-	-27898	-0-	158	1	9475	2	N	-0-					35
08	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	256	1	14017	2	N	-0-					35
09	27240	X	14401	-0-	-12839	-0-	185	1	14179	2	N	34					74
							37	9									
*10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12312	2	10	9	N	9	37	1			46
11	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					46

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	1516	-0-	1516	4857	29	1	1487	2	N	-0-					13
07	6340	X	1483	-0-	-4857	-0-	24	1	1459	2	N	-0-					13
08	2015	X	1566	-0-	-449	-0-	28	1	1527	2	N	10					23
							11	9									
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	18	1	1405	2	N	2					26
							2	9									
10	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2			N	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10322	-0-	10322	37771	10322	2			N	-0-	59	1			11
07	47966	X	10195	-0-	-37771	-0-	10195	1			N	-0-					11
08	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7004	2	57	9	N	52					63
09	15000	X	11433	-0-	-3567	-0-	150	1	11283	2	N	-0-					63
*10	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14004	2	44	9	N	40	34	1			69
11	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					69

SOT - A.E. PUIG GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		23630	-0-	23630	74912	23630	2			N	-0-					194
07	98217	X	23305	-0-	-74912	-0-	23305	2			N	-0-					194
08	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	5	1	10076	2	N	-0-					194
09	15420	X	10141	-0-	-5279	-0-	131	1	10010	2	N	-0-					93
10	15934	X	9819	-0-	-6115	-0-	31	1	9788	2	N	-0-					93
11	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					93

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	2391	1	2238	2	N	90					90
							99	9									
*10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4162	1	525	2	N	-0-					90
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11260	-0-	11260	65454	211	1	11049	2	N	-0-					165
07	90026	X	24572	-0-	-65454	-0-	404	1	24168	2	N	-0-					165
08	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	249	1	13664	2	N	-0-	104	1			61
09	27450	X	18547	-0-	-8903	-0-	238	1	18263	2	N	42					57
							46	9									
10	26753	X	13050	-0-	-13703	-0-	13031	2	19	9	N	17					74
11	23790	X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					N	NO RPT					74

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11994	-0-	11994	36830	222	1	11595	2	N	161	68	1			156
							177	9									
07	48705	X	11875	-0-	-36830	-0-	190	1	11364	2	N	292	173	1			275
							321	9									
08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	161	1	8847	2	N	176	193	1			258
							194	9									
09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	159	1	12215	2	N	201	363	1			97
							221	9									
10	12524	X	11650	-0-	-874	-0-	11510	2	140	9	N	127	197	1			27
11	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG, L. F. III GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		34960	-0-	34960	121660	567	1	34393	2	N	-0-					214
07	160164	X	38504	-0-	-121660	-0-	378	1	38126	2	N	-0-					214
08	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	214	1	20653	2	N	-0-	149	1			65
09	49800	X	13683	-0-	-36117	-0-	471	1	13198	2	N	14					32
							15	9									
10	38533	X	18540	-0-	-19993	-0-	632	1	17908	2	N	-0-					32
11	37260	X	NO RPT	-0-	-37260	-0-					N	NO RPT					32

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		35394	-0-	35394	132428	666	1	34728	2	N	-0-	154	1			15
07	149668	X	17240	-0-	-132428	-0-	282	1	16897	2	N	55					70
							61	9									
08	38763	X	38763	-0-	-0-	-0-	692	1	37952	2	N	108	86	1			92
							119	9									
09	48930	X	29916	-0-	-19014	-0-	384	1	29411	2	N	110	127	1			74
							121	9									
10	48112	X	33157	-0-	-14955	-0-	33044	2	113	9	N	103	125	1			52
11	35400	X	NO RPT	-0-	-35400	-0-					N	NO RPT					52

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		27537	-0-	27537	82536	27492	2	45	9	N	41					84
07	85069	X	2533	-0-	-82536	-0-	2501	2	32	9	N	29	100	1			13
08	38722	X	38722	-0-	-0-	-0-	38665	2	57	9	N	52					65
09	26490	X	24900	-0-	-1590	-0-	327	1	24573	2	N	-0-					65
10	27373	X	26348	-0-	-1025	-0-	26304	2	44	9	N	40					105
11	26490	X	NO RPT	-0-	-26490	-0-					N	NO RPT					105

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		25151	-0-	25151	98988	473	1	24678	2	N	-0-	108	1			44
07	109687	X	10699	-0-	-98988	-0-	176	1	10520	2	N	3					47
							3	9									
08	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	355	1	19456	2	N	8					55
							9	9									
09	40410	X	-0-	-0-	-40410	-0-					N	-0-					55
10	33418	X	33030	-0-	-388	-0-	32966	2	64	9	N	58					113
11	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					N	NO RPT					113

ST OF TX - MANN TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		18025	-0-	18025	58793	17970	2	55	9	N	50	73	1			27
07	75397	X	16604	-0-	-58793	-0-	16604	2			N	-0-					27
08	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	2923	1	15631	2	N	30					57
							33	9									
09	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	2641	1	12674	2	N	-0-					57
*10	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	1955	1	13954	2	N	-0-					57
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		46897	-0-	46897	149698	877	1	45774	2	N	224	110	1			169
							246	9									
07	212459	X	62761	-0-	-149698	-0-	1125	1	61627	2	N	8	117	1			60
							9	9									
08	62881	X	62881	-0-	-0-	-0-	1124	1	61628	2	N	117	117	1			60
							129	9									
09	51120	X	34436	-0-	-16684	-0-	441	1	33772	2	N	203					263
							223	9									
10	51708	X	37811	-0-	-13897	-0-	37786	2	25	9	N	23	186	1			100
11	46890	X	NO RPT	-0-	-46890	-0-					N	NO RPT					100

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12103	-0-	12103	109944	228	1	11874	2	N	1	107	1			20
							1	9									
07	144742	X	34798	-0-	-109944	-0-	572	1	34226	2	N	-0-					20
08	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-	457	1	25025	2	N	33					53
							36	9									
09	53100	X	48185	-0-	-4915	-0-	620	1	47541	2	N	21					74
							23	9									
10	44764	X	37804	-0-	-6960	-0-	37802	2	2	9	N	2					77
11	33690	X	NO RPT	-0-	-33690	-0-					N	NO RPT					77

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12193	-0-	12193	100157	230	1	11961	2	N	2	67	1			57
							2	9									
07	117277	X	17120	-0-	-100157	-0-	307	1	16813	2	N	-0-					57
08	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	307	1	16813	2	N	-0-					57
09	45090	X	1	-0-	-45089	-0-	1	2			N	-0-					14
10	46593	X	27286	-0-	-19307	-0-	27273	2	13	9	N	12					26
11	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					26

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		24491	-0-	24491	112197	459	1	23992	2	N	36	134	1			30
							40	9									
07	131525	X	19328	-0-	-112197	-0-	344	1	18866	2	N	107					137
							118	9									
08	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	344	1	18866	2	N	-0-					137
09	46080	X	29915	-0-	-16165	-0-	385	1	29498	2	N	29	127	1			39
							32	9									
10	47616	X	32075	-0-	-15541	-0-	32029	2	46	9	N	42					81
11	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					N	NO RPT					81

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		32934	-0-	32934	146482	618	1	32251	2	N	59	57	1			17
							65	9									
07	190125	X	43643	-0-	-146482	-0-	715	1	42804	2	N	113					130
							124	9									
08	43615	X	43615	-0-	-0-	-0-	779	1	42696	2	N	127	175	1			82
							140	9									
09	58470	X	38705	-0-	-19765	-0-	494	1	37889	2	N	292	267	1			106
							321	9									
10	55087	X	28246	-0-	-26841	-0-	28205	2	41	9	N	37					143
11	42240	X	NO RPT	-0-	-42240	-0-					N	NO RPT					143

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		34017	-0-	34017	162564	638	1	33299	2	N	73	218	1			50
							80	9									
07	190102	X	27538	-0-	-162564	-0-	451	1	26985	2	N	93					143
							102	9									
08	44007	X	44007	-0-	-0-	-0-	788	1	43197	2	N	20					163
							22	9									
09	60780	X	38533	-0-	-22247	-0-	495	1	37957	2	N	74	155	1			82
							81	9									
10	62341	X	8948	-0-	-53393	-0-	8906	2	42	9	N	38					120
11	34020	X	NO RPT	-0-	-34020	-0-					N	NO RPT					120

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107580	X	20436	-0-	-87144	-0-	384	1	20033	2	N	17	120	1			13
							19	9									
07	104005	X	41463	-0-	-62542	-0-	679	1	40641	2	N	130	105	1			38
							143	9									
08	86800	X	27552	-0-	-59248	-0-	493	1	27013	2	N	42					80
							46	9									
09	75030	X	41432	-0-	-33598	-0-	532	1	40776	2	N	112	69	1			123
							123	9									
*10	41717	X	41717	-0-	-0-	-0-	41614	2	103	9	N	94	193	1			24
11	40140	X	NO RPT	-0-	-40140	-0-					N	NO RPT					24

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	74845	X	74845	-0-	-0-	-0-	1404	1	73297	2	N	131	206	1			17
							144	9									
07	71145	X	64291	-0-	-6854	-0-	1055	1	63148	2	N	80					97
							88	9									
08	71145	X	66807	-0-	-4338	-0-	1196	1	65534	2	N	70	142	1			25
							77	9									
09	68850	X	28986	-0-	-39864	-0-	373	1	28562	2	N	46					72
							51	9									
10	DLQ G-10		42805	-0-	42805	42805	42770	2	35	9	N	32	47	1			57
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	42805					N	NO RPT					57

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	141870	X	22955	-0-	-118915	-0-	431	1	22524	2	N	-0-					175
07	146599	X	16792	-0-	-129807	-0-	276	1	16516	2	N	-0-					175
08	111414	X	35282	-0-	-76132	-0-	632	1	34650	2	N	-0-					175
09	93060	X	-0-	-0-	-93060	-0-					N	-0-					65
*10	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5317	2	9	9	N	8					73
11	22950	X	NO RPT	-0-	-22950	-0-					N	NO RPT					73

SOT - LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58710	X	31472	-0-	-27238	-0-	436	1	31036	2	N	-0-					45
07	53165	X	11825	-0-	-41340	-0-	239	1	11586	2	N	-0-					45
08	53041	X	41285	-0-	-11756	-0-	253	1	40951	2	N	74	49	1			70
							81	9									
09	51330	X	39860	-0-	-11470	-0-	39795	2	65	9	N	59					129
*10	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	367	1	8665	2	N	16					145
							18	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99000	X	38600	-0-	-60400	-0-	723	1	37736	2	N	128	69	1			100
							141	9									
07	76632	X	34249	-0-	-42383	-0-	614	1	33635	2	N	-0-					100
08	58931	X	34249	-0-	-24682	-0-	614	1	33635	2	N	-0-					100
09	45060	X	19683	-0-	-25377	-0-	254	1	19430	2	N	-0-					43
10	DLQ G-10		20384	-0-	20384	20384	20384	2			N	-0-					43
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20384					N	NO RPT					43

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133410	X	65830	-0-	-67580	-0-	1238	1	64586	2	N	5	58	1			17
							6	9									
07	137857	X	53357	-0-	-84500	-0-	876	1	52369	2	N	102					119
							112	9									
08	83855	X	25021	-0-	-58834	-0-	449	1	24568	2	N	4					123
							4	9									
09	81150	X	37744	-0-	-43406	-0-	485	1	37197	2	N	56	105	1			74
							62	9									
*10	45365	X	45365	-0-	-0-	-0-	45315	2	50	9	N	45	68	1			52
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133110	X	53297	-0-	-79813	-0-	1002	1	52286	2	N	8	88	1			22
							9	9									
07	137547	X	47922	-0-	-89625	-0-	786	1	47035	2	N	92					114
							101	9									
08	94271	X	23903	-0-	-70368	-0-	427	1	23404	2	N	65	80	1			99
							72	9									
09	73680	X	29916	-0-	-43764	-0-	385	1	29505	2	N	24	85	1			39
							26	9									
*10	34795	X	34795	-0-	-0-	-0-	34703	2	92	9	N	84					123
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	3	N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	91	1	614	3	N	-0-					-0-
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	65	1	571	3	N	-0-					-0-
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	67	1	559	3	N	-0-					-0-
11	690	N	581	-0-	-109	-0-	57	1	524	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	162	-0-	-198	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	219	-0-	-1461	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	1178	X	728	-0-	-450	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	110	1	1260	3	Y	-0-					-0-
09	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1077	-0-	-243	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	45	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	731	-0-	-385	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	57	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	N	-0-					6
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	30	1	379	3	N	-0-					6
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					6
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	N	-0-					6
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					6
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	24	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	23	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	49	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	35	1	55	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		278	-0-	278	278	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		248	-0-	248	526	19	1	229	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	17	1	216	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	418	3	N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

06	630	N	397	-0-	-233	-0-	131	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	254	-0-	-366	-0-	77	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	132	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	168	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	211	1	294	3	Y	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	159	1	250	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	107	1	297	3	N	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	3	N	-0-					-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	68	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	111	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	516	3	Y	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	76	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	64	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	21	1	139	3	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	298	3	N	-0-					-0-
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	69	1	233	3	N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	3	Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	88	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	553	-0-	-317	-0-	127	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	45	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	45	1	596	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	77	1	956	3	Y	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	116	1	823	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	971	-0-	-49	-0-	223	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	63	1	977	3	Y	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	69	1	909	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	31	1	556	3	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	80	1	565	3	N	-0-					-0-
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	127	1	428	3	N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	37	1	570	3	N	-0-					-0-
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	42	1	549	3	N	-0-					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	27	1	499	3	N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	43	1	524	3	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	81	1	572	3	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	131	1	439	3	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	36	1	481	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	139	1	304	3	N	-0-					-0-
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	114	1	274	3	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	242	1	246	3	N	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	7	1	411	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	N	-0-					-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	25	1	453	3	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	79	1	559	3	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	122	1	408	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	38	1	503	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	669	3	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	59	1	675	3	N	-0-					-0-
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	430	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	117	1	784	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	62	1	538	3	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	50	1	420	3	N	-0-					-0-
11	870	N	658	-0-	-212	-0-	65	1	593	3	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	45	1	92	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	23	1	580	3	N	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	7	1	359	3	N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	687	1	1509	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	816	1	831	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	430	-0-	-1760	-0-	7	1	423	3	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	900	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	681	-0-	-909	-0-	76	1	605	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	1130	-0-	-0-	1130	1130	331	1	799	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
10	1130	X	-0-	-0-	-1130	-0-					N	-0-					-0-
*11	253	X	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	98	1	216	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	127	1	305	3	N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	204	1	208	3	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	N	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	2	1	346	3	N	-0-					-0-
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	34	1	275	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	171	1	376	3	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	190	1	460	3	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	532	1	542	3	N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	799	3	N	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	4	1	628	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	680	-0-	-370	-0-	75	1	605	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. WELL #: 1 RRCID -> 066493 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2527	-0-	2527	2527	741	1	1786	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		911	-0-	911	3438	451	1	460	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3438					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3438					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3438					N	-0-					-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	58	1	139	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	128	1	131	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	20	1	155	3	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 F RRCID -> 066663 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	390	N	10	-0-	-380	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	9	1	268	3	Y	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	3			Y	-0-			-0-

HOVEY, JAMES B. WELL #: 1 RRCID -> 067942 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7622 PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		38	-0-	38	38	3	1	35	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	34	1	1254	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	89	1	1228	3	N	-0-			-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	164	1	1102	3	N	-0-			-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	143	1	1254	3	N	-0-			-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	145	1	1224	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	106	1	973	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	79	1	265	3	N	-0-			-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	119	1	163	3	N	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	229	1	32	3	N	-0-			-0-
09	330	N	101	-0-	-229	-0-	69	1	32	3	N	-0-			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	271	1	35	3	N	-0-			-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	364	1	8	3	N	-0-			-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

06	360	N	299	-0-	-61	-0-	8	1	291	3	N	-0-			-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	56	1	770	3	N	-0-			-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	3	N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	3	N	-0-			-0-
10	837	N	202	-0-	-635	-0-	21	1	181	3	N	-0-			-0-
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	45	1	407	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

06	510	N	388	-0-	-122	-0-	10	1	378	3	N	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	63	1	424	3	N	-0-			-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	57	1	496	3	N	-0-			-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	3	N	-0-			-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	57	1	525	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	166	1	336	3	N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	159	1	367	3	N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	153	1	299	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	204	1	356	3	N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	230	1	321	3	N	-0-					-0-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	191	1	302	3	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ, A. R. (TONY) WELL #: 1 RRCID -> 084518 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5914 - 5942

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - P&A 08/20/14

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

06	330	N	328	-0-	-2	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	11	1	303	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

06	960	N	659	-0-	-301	-0-	175	1	484	3	N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	127	1	546	3	N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	24	1	735	3	N	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	109	1	811	3	N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	149	1	715	3	N	-0-					-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	869	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

06	1020	N	245	-0-	-775	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	116	-0-	-845	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	539	-0-	-271	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	72	1	199	3	N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	57	1	246	3	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	49	1	235	3	N	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

06	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	92	1	1429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	62	1	1747	3	N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	64	1	178	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	32	1	138	3	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	N	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	17	1	130	3	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	3	N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	23	1	65	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	3	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

06	330	N	252	-0-	-78	-0-	15	1	236	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	8	1	222	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					2
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1	1	8			2
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					2
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	25	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	3	N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	48	1	517	3	N	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	97	1	645	3	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	133	1	695	3	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	245	1	483	3	N	-0-					-0-
10	744	N	228	-0-	-516	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
11	810	N	495	-0-	-315	-0-	63	1	432	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	110	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	105	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	101	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	128	-0-	-202	-0-	47	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	127	-0-	-214	-0-	53	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	124	-0-	-176	-0-	48	1	76	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

06	960	N	562	-0-	-398	-0-	47	1	515	3	N	-0-					-0-
07	775	N	560	-0-	-215	-0-	73	1	487	3	N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	94	1	489	3	N	-0-					-0-
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	182	1	359	3	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	532	3	N	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	63	1	432	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

06	4260	X	2910	-0-	-1350	-0-	67	1	2842	3	Y	1					115
							1	9									
07	4402	X	2688	-0-	-1714	-0-	182	1	2505	3	Y	1					116
							1	9									
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	471	1	3167	3	Y	1	104	1	1	8	12
							1	9									
09	3030	X	2495	-0-	-535	-0-	256	1	2239	3	Y	-0-					12
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	502	1	4223	3	Y	-0-					12
*11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	390	1	3564	3	Y	-0-					12

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

06	2970	X	2009	-0-	-961	-0-	46	1	1962	3	Y	1					45
							1	9									
07	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	174	1	2394	3	Y	1					46
							1	9									
08	3069	X	1549	-0-	-1520	-0-	200	1	1349	3	Y	-0-	42	1			4
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	301	1	2636	3	Y	-0-					4
10	2573	X	69	-0-	-2504	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					4
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	6					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			25
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			25
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			25
09	810	N	415	-0-	-395	-0-	415	3			N	-0-			25
10	744	N	541	-0-	-203	-0-	541	3			N	-0-			25
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-			25

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	40	1	1697	3	N	-0-			12
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	129	1	1769	3	N	-0-			12
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	203	1	1364	3	N	-0-			12
09	1740	N	979	-0-	-761	-0-	100	1	879	3	N	-0-			12
10	1891	N	807	-0-	-1084	-0-	86	1	721	3	N	-0-			12
11	1530	N	627	-0-	-903	-0-	62	1	565	3	N	-0-			12

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

06	T. A.		385	-0-	385	774	9	1	376	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		595	-0-	595	1369	40	1	555	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		516	-0-	516	1885	67	1	449	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.		454	-0-	454	2339	47	1	407	3	Y	-0-			-0-
10	2909	X	570	-0-	-2339	-0-	61	1	509	3	Y	-0-			-0-
*11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

06	330	N	328	-0-	-2	-0-	17	1	311	3	Y	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	-0-			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	66	1	221	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	269	-0-	-72	-0-	16	1	253	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	264	-0-	-156	-0-	19	1	245	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	105	1	1918	3	Y	-0-			-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	139	1	1715	3	Y	-0-			-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	219	1	1546	3	Y	-0-			-0-
09	2010	N	1588	-0-	-422	-0-	364	1	1223	3	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	119	1	1850	3	Y	-0-			-0-
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	121	1	1601	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	690	N	12	-0-	-678	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
11	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	841	3	Y	-0-			-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	29	1	814	3	Y	-0-			-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-			-0-
09	900	N	714	-0-	-186	-0-	714	3			Y	-0-			-0-
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			Y	-0-			-0-
11	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			Y	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 4 RRCID -> 147159 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7120 - 7262

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2014 - P&A 08/22/14

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

06	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	59	1	1081	3	N	-0-			-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	3	N	-0-			-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	176	1	1242	3	N	-0-			-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	317	1	1066	3	N	-0-			-0-
10	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	78	1	1214	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	1168	-0-	-212	-0-	82	1	1086	3	N	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	3	Y	-0-			-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	3	Y	-0-			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	135	1	952	3	Y	-0-			-0-
09	1290	N	968	-0-	-322	-0-	222	1	746	3	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	67	1	1047	3	Y	-0-			-0-
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	69	1	907	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	3	Y	-0-			-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	136	1	1670	3	Y	-0-			-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	179	1	1264	3	Y	-0-			-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	352	1	1181	3	Y	-0-			-0-
10	1798	X	1128	-0-	-670	-0-	68	1	1060	3	Y	-0-			-0-
11	1740	X	1292	-0-	-448	-0-	91	1	1201	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

06	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	57	1	1032	3	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	83	1	1021	3	Y	-0-			-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	130	1	917	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	958	-0-	-122	-0-	220	1	738	3	Y	-0-			-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	77	1	1208	3	Y	-0-			-0-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	116	1	817	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	196	1	657	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	802	-0-	-98	-0-	56	1	746	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

06	540	N	435	-0-	-105	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	463	-0-	-126	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	105	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	93	1	1149	3	Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	152	1	1078	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	277	1	929	3	Y	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	76	1	1183	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	84	1	1116	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2004	-0-	-156	-0-	46	1	1958	3	Y	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	152	1	2090	3	Y	-0-					-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	273	1	1838	3	Y	-0-					-0-
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	233	1	2036	3	Y	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	260	1	2185	3	Y	-0-					-0-
*11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	216	1	1979	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	50	1	335	3	N	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	34	1	294	3	N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	32	1	288	3	N	2					2
							2	9									

CHILTON, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

06	900	N	826	-0-	-74	-0-	19	1	807	3	N	-0-					8
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	63	1	860	3	N	-0-					8
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	112	1	751	3	N	-0-					8
09	840	N	656	-0-	-184	-0-	67	1	589	3	N	-0-					8
10	930	N	764	-0-	-166	-0-	81	1	683	3	N	-0-					8
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	66	1	607	3	N	1					9
							1	9									

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	Y	-0-					19
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	90	1	1236	3	Y	-0-					19
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	159	1	1066	3	Y	-0-	18	1			1
09	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	129	1	1125	3	Y	-0-					1
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	139	1	1172	3	Y	-0-					1
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	116	1	1056	3	Y	-0-					1

CHILTON, JOHN JR. 938 WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	17	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	252	-0-	-78	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	158	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	3	Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	3	N	-0-					1
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	20	1	86	3	N	-0-					1
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-					1
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	3	N	-0-					1
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	67	1	325	3	N	-0-					1
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	534	-0-	-336	-0-	142	1	392	3	N	-0-					7
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	220	1	944	3	N	-0-					7
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	33	1	1002	3	N	-0-					7
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	111	1	831	3	N	5					12
							6	9									
10	1178	N	914	-0-	-264	-0-	157	1	757	3	N	-0-					12
11	990	N	789	-0-	-201	-0-	45	1	744	3	N	-0-					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	69	1	747	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	107	1	717	3	Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	143	1	744	3	Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	270	1	530	3	Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	97	1	788	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	106	1	721	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	32	1	1364	3	N	-0-					42
07	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	88	1	1207	3	N	-0-					42
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	174	1	1169	3	N	-0-	16	1			26
09	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	141	1	1234	3	N	-0-					26
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	153	1	1284	3	N	-0-					26
*11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	129	1	1184	3	N	-0-					26

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	44	1	1877	3	N	-0-					22
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	131	1	1809	3	N	-0-					22
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	214	1	1438	3	N	-0-	21	1			1
09	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	187	1	1636	3	N	-0-					1
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	223	1	1872	3	N	-0-					1
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	170	1	1556	3	N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	38	1	1636	3	N	-0-					16
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	3	N	-0-					16
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	232	1	1561	3	N	-0-	16	1			-0-
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	178	1	1553	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	199	1	1677	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	171	1	1565	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	34	1	1457	3	N	-0-					45
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	69	1	947	3	N	-0-					45
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	131	1	884	3	N	-0-					45
09	1500	N	1000	-0-	-500	-0-	103	1	897	3	N	-0-					45
10	1023	N	776	-0-	-247	-0-	82	1	694	3	N	-0-					45
11	990	N	393	-0-	-597	-0-	39	1	354	3	N	-0-					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35	1	98	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	3	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1184	-0-	-466	-0-	27	1	1157	3	N	-0-					17
07	1643	N	873	-0-	-770	-0-	59	1	814	3	N	-0-					17
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	498	3	N	-0-					17
09	1170	N	484	-0-	-686	-0-	50	1	434	3	N	-0-					17
10	868	N	505	-0-	-363	-0-	54	1	451	3	N	-0-					17
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	45	1	408	3	N	-0-					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	80	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	44	1	229	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	117	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	374	3	Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	261	-0-	-729	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	359	-0-	-199	-0-	47	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	68	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	121	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	278	-0-	-94	-0-	31	1	247	3	Y	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	61	1	412	3	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	128	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	100	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	153	-0-	-281	-0-	64	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	73	1	116	3	Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	183	-0-	-177	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
07	465	N	227	-0-	-238	-0-	30	1	197	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	130	1	681	3	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	319	1	628	3	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	32	1	1361	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	95	1	1301	3	Y	2					2
							2	9									
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	159	1	1070	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	141	1	1237	3	Y	-0-					-0-
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	152	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	131	1	1199	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	39	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	67	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	134	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	N	-0-					5
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	38	1	529	3	N	-0-					5
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	3	N	-0-	5	1			-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	54	1	472	3	N	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	52	1	434	3	N	-0-					-0-
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	43	1	396	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	69	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	65	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	80	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	91	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	101	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	87	1	137	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	378	-0-	-372	-0-	9	1	367	3	Y	2					10
							2	9									
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	33	1	460	3	Y	2					12
							2	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	56	1	379	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	354	-0-	-142	-0-	38	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	32	1	293	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	324	1	657	3	Y	-0-					1
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	303	1	699	3	Y	-0-					1
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	336	1	654	3	Y	-0-					1
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	343	1	600	3	Y	-0-					1
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	684	1	954	3	Y	-0-					1
*11	960	N	950	-0-	-10	-0-	369	1	581	3	Y	-0-					1

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	72	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	71	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	70	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	78	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	88	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	78	1	123	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	424	-0-	-116	-0-	140	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	138	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	133	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	152	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	155	1	217	3	Y	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	166	1	261	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	535	1	1087	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	384	1	886	3	Y	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	525	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	733	1	1282	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4149	-0-	1049	1049	1733	1	2416	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4017	-0-	1017	2066	1560	1	2457	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	208	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	216	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	240	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	300	1	525	3	Y	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	478	1	667	3	Y	-0-					-0-
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	489	1	770	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	254	1	519	3	Y	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	34	1	863	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	15	1	846	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	784	3			Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	87	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	352	-0-	-206	-0-	116	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	7	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	329	-0-	-181	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

06	120	N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	34	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	13	1	83	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	139	1	283	3	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	140	1	324	3	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	168	1	327	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	177	1	309	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	226	1	315	3	N	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	209	1	328	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	229	1	465	3	N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	210	1	484	3	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	285	1	555	3	N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	252	1	441	3	N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	305	1	425	3	N	-0-					-0-
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	265	1	418	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	20	1	875	3	N	-0-					12
07	806	N	278	-0-	-528	-0-	19	1	259	3	N	-0-					12
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	349	3	N	-0-					12
09	900	N	184	-0-	-716	-0-	19	1	165	3	N	-0-					12
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	413	3	N	-0-					12
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	3	N	-0-					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					5
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					5
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	4	1			1
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	37	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	54	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	106	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	29	1	457	3	Y	-0-					-0-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	97	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	65	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	38	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	59	1	283	3	Y	-0-					-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	980	3	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	77	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	122	1	859	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	219	1	736	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	61	1	946	3	Y	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	68	1	900	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	84	1	906	3	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	132	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	160	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	970	-0-	-20	-0-	327	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	109	1	880	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	912	-0-	-48	-0-	117	1	795	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	43	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	84	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	230	-0-	-40	-0-	29	1	201	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	89	-0-	-181	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

06	480	N	398	-0-	-82	-0-	26	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	440	3	Y	6					6
							7	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	1					7
							1	9									
09	390	N	248	-0-	-142	-0-	12	1	234	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

06	660	N	497	-0-	-163	-0-	32	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	32	1	421	3	Y	6					6
							7	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	422	3	Y	2					8
							2	9									
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	20	1	390	3	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	27	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	51	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	56	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	35	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	53	1	721	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	54	1	641	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	23	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	11 1	1 9	533	3	N	1	1	8			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	14	1	508	3	N	-0-					-0-
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	9	1	539	3	N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	9	1	484	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	31	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	49	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	100	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	229	-0-	-131	-0-	29	1	200	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	34	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	82	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	64	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	127	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	41	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	45	1	305	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	56	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	63	1	829	3	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	40	1	798	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	60	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	63	1	750	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	84	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	138	1	925	3	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	178	1	929	3	Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	334	1	658	3	Y	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	117	1	948	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	122	1	832	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	9	1	120	3	Y	6	1	8			5
							7	9									
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					5
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	107	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	534	-0-	-156	-0-	38	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	63	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	747	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	3	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	51	1	682	3	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	51	1	682	3	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	3	N	-0-					-0-
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	50	1	676	3	N	-0-					-0-
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	49	1	589	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	33	1	842	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	961	N	843	-0-	-118	-0-	15	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	25	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	229	-0-	-161	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	27	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	33	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	64	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	31	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	38	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	80	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	31	1	208	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	91	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	417	-0-	-141	-0-	59	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	69	1	365	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	384	-0-	-186	-0-	43	1	341	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	385	3	Y	2					2
							2	9									
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	44	1	377	3	Y	-0-					2

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	513	-0-	-57	-0-	83	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	94	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	77	1	409	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	54	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	77	1	582	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	48	1	420	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	65	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	63	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	692	-0-	-208	-0-	24	1	668	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	6					6
							7	9									
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					6
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	1	7	1			-0-
							1	9									
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	12	1	149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	298	3	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	99	1	193	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	34	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	37	1	251	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	26	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	74	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	29	1	200	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	47	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	48	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	57	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	312	-0-	-228	-0-	105	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	33	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	34	1	235	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	38	1	411	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	62	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	79	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	154	1	303	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	51	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	53	1	359	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					1
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	49	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

06	420	N	254	-0-	-166	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	32	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	43	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	96	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	33	1	227	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

06	510	N	465	-0-	-45	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	27	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	31	1	364	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

06	450	N	357	-0-	-93	-0-	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	51	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	63	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	124	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	41	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	44	1	301	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	2					2
							2	9									
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					2
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					1
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	63	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	72	1	958	3	Y	6					6
							7	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	925	3	Y	-0-					6
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	46	1	904	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	68	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	69	1	824	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17190	X	8739	-0-	-8451	-0-	562	1	8171	3	Y	5					13
							6	9									
07	16616	X	8434	-0-	-8182	-0-	592	1	7839	3	Y	3					16
							3	9									
08	15748	X	8810	-0-	-6938	-0-	611	1	8199	3	Y	-0-					16
09	8730	X	8000	-0-	-730	-0-	383	1	7605	3	Y	11	22	1			5
							12	9									
10	9021	X	4843	-0-	-4178	-0-	333	1	4504	3	Y	5					10
							6	9									
11	8730	X	6950	-0-	-1780	-0-	537	1	6411	3	Y	2					12
							2	9									

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	4					4
							4	9									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					4
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	17	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	16	1	215	3	Y	1					1
							1	9									
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	1					2
							1	9									
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	43	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	238	-0-	-272	-0-	80	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	168	-0-	-173	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	33	1	222	3	N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	181	3	N	-0-					-0-
09	240	N	143	-0-	-97	-0-	48	1	95	3	N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	3	N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	23	1	159	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

06	630	N	514	-0-	-116	-0-	33	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	586	3	Y	5					5
							6	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	3	Y	-0-					5
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	42	1	571	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	42	1	497	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

06	210	N	184	-0-	-26	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	19	1	253	3	Y	1					1
							1	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	1					2
							1	9									
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	279	N	170	-0-	-109	-0-	12	1	157	3	Y	1					1
							1	9									
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	70	1	1011	3	Y	-0-					2
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	3	Y	-0-					2
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	76	1	1016	3	Y	-0-					2
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	50	1	988	3	Y	-0-					2
*10	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	75	1	1017	3	Y	-0-					2
*11	1050	N	963	-0-	-87	-0-	74	1	889	3	Y	-0-					2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

06	450	N	431	-0-	-19	-0-	28	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	31	1	413	3	Y	2					2
							2	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	2					4
							2	9									
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	19	1	386	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	29	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	29	1	349	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

06	2760	X	2563	-0-	-197	-0-	164	1	2384	3	N	14					37
							15	9									
07	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	177	1	2339	3	N	-0-					37
08	2852	X	2486	-0-	-366	-0-	172	1	2313	3	N	1	1	8			37
							1	9									
09	2700	X	2253	-0-	-447	-0-	108	1	2144	3	N	1	30	1	1	8	7
							1	9									
10	2511	N	2270	-0-	-241	-0-	156	1	2113	3	N	1	6	1			2
							1	9									
11	2400	N	1868	-0-	-532	-0-	144	1	1723	3	N	1	1	8			2
							1	9									

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

06	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	65	1	996	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	37	1	1060	3	Y	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	956	-0-	-244	-0-	956	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

06	810	N	674	-0-	-136	-0-	108	1	566	3	Y	-0-					17
07	868	N	601	-0-	-267	-0-	85	1	516	3	Y	-0-					17
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	90	1	474	3	Y	-0-					17
09	660	N	460	-0-	-200	-0-	52	1	408	3	Y	-0-	17	1			-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	61	1	466	3	Y	-0-					-0-
*11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	515	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	747	3	N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28	1	789	3	N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	72	1	786	3	Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	111	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	141	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	785	-0-	-85	-0-	265	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	96	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	766	-0-	-74	-0-	98	1	668	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	17	1	241	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	19	1	231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	39	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	530	-0-	-121	-0-	37	1	493	3	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	555	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	42	1	497	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	36	1	528	3	Y	-0-					5
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					5
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	25	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	36	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	28	1	406	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	32	1	420	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	432	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	21	1	420	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	32	1	431	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	70	1	1015	3	Y	-0-					1
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	952	3	Y	-0-					1
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	866	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1080	N	811	-0-	-269	-0-	39	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	855	-0-	-168	-0-	59	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	776	-0-	-124	-0-	60	1	716	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	4					11
							4	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	497	3	Y	3					14
							3	9									
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	32	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	33	1	399	3	Y	-0-					-0-

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	23	1	981	3	Y	-0-					30
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	3	Y	-0-					30
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	129	1	868	3	Y	-0-	10	1			20
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	102	1	890	3	Y	-0-					20
*10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	110	1	927	3	Y	-0-					20
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	95	1	870	3	Y	-0-					20

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	53	1	770	3	Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	3	Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	70	1	940	3	Y	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	3	Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	64	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	886	-0-	-104	-0-	68	1	816	3	Y	2					2
							2	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	57	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	3	Y	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	3	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	760	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	60	1	713	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	56	1	809	3	N	-0-					38
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	70	1	922	3	N	1	1	8			38
							1	9									
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	764	3	N	-0-					38
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	864	3	N	1	37	1			2
							1	9									
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	65	1	875	3	N	-0-					2
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	794	3	N	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	731	3	Y	-0-					8
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	788	3	Y	-0-					8
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	60	1	811	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	59	1	802	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	56	1	674	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2194	-0-	-476	-0-	141	1	2053	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2324	-0-	-435	-0-	163	1	2161	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	163	1	2182	3	Y	-0-					-0-
09	2310	X	2230	-0-	-80	-0-	107	1	2123	3	Y	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	164	1	2216	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2081	-0-	-199	-0-	161	1	1920	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	N	2389	-0-	-161	-0-	55	1	2334	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2397	-0-	-331	-0-	162	1	2235	3	Y	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	298	1	2001	3	Y	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	247	1	2164	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	263	1	2217	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	215	1	1971	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	925	-0-	-155	-0-	59	1	864	3	Y	2	1	8			13
							2	9									
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	65	1	864	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	69	1	929	3	Y	-0-					13
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	Y	1	13	1	1	8	-0-
							1	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	64	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	851	-0-	-109	-0-	66	1	784	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	691	3	Y	1					1
							1	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	3	Y	-0-					1
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					1
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	26	1	522	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	46	1	618	3	Y	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	173	1	903	3	Y	-0-					16
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	118	1	724	3	Y	-0-					16
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	160	1	841	3	Y	-0-					16
09	960	N	591	-0-	-369	-0-	67	1	524	3	Y	-0-	16	1			-0-
10	837	N	597	-0-	-240	-0-	69	1	528	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	637	-0-	-323	-0-	66	1	571	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	4					4
							4	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					4
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-	4	1			-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	80	1	1123	3	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1195	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	536	3	Y	10					10
							11	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	521	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	543	3	Y	1					11
							1	9									
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	26	1	509	3	Y	1	10	1	1	8	1
							1	9									
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	37	1	502	3	Y	-0-					1
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	38	1	454	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	6	1	88	3	Y	2					2
							2	9									
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					2
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					2
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	196	1	1460	3	N	1	1	8			25
							1	9									
07	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	120	1	1477	3	N	-0-					25
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	33	1	1663	3	N	-0-					25
09	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	57	1	1534	3	N	4	1	8			28
							4	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	107	1	1605	3	N	-0-					28
11	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	101	1	1369	3	N	1					29
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1378	-0-	-932	-0-	88	1	1286	3	Y	4					9
							4	9									
07	2201	X	1300	-0-	-901	-0-	91	1	1207	3	Y	2					11
							2	9									
08	2077	X	1303	-0-	-774	-0-	90	1	1212	3	Y	1					12
							1	9									
09	1620	X	1171	-0-	-449	-0-	56	1	1103	3	Y	11	19	1			4
							12	9									
10	1302	N	697	-0-	-605	-0-	48	1	645	3	Y	4					8
							4	9									
11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	96	1	1142	3	Y	2					10
							2	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	51	1	740	3	Y	10					10
							11	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	3	Y	-0-					10
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	761	3	Y	1					11
							1	9									
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	37	1	741	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	55	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	58	1	692	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	66	1	929	3	Y	-0-					37
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			Y	-0-					37
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	85	1	978	3	Y	-0-					37
09	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	3			Y	-0-	36	1			1
10	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			Y	-0-					1
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	3			Y	-0-					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

06	180	N	155	-0-	-25	-0-	10	1	144	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	171	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	12	1	140	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

06	2700	X	2285	-0-	-415	-0-	147	1	2137	3	Y	1					6
							1	9									
07	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	155	1	2057	3	Y	-0-					6
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	148	1	1982	3	Y	-0-					6
09	2280	N	1844	-0-	-436	-0-	88	1	1756	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	2201	N	1770	-0-	-431	-0-	122	1	1648	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1708	-0-	-362	-0-	132	1	1576	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	74	1	1076	3	Y	1					1
							1	9									
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	87	1	1149	3	Y	-0-					1
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	95	1	1268	3	Y	-0-					1
09	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	53	1	1048	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	76	1	1024	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	82	1	974	3	Y	1					1
							1	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	872	3	Y	-0-					2
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	3	Y	-0-					2
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	87	1	1169	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	3	Y	-0-					-0-
10	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	99	1	1347	3	Y	-0-					-0-
*11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	114	1	1367	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	19	1	534	3	N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	14	1	529	3	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	4	1	371	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	50	1	710	3	N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	70	1	742	3	N	-0-					-0-
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	608	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	10080	-0-	-1830	-0-	1539	1	8507	3	Y	31	1	8			39
							34	9									
07	12307	X	8426	-0-	-3881	-0-	1584	1	6816	3	Y	24	51	1	1	8	11
							26	9									
08	11842	X	9388	-0-	-2454	-0-	1847	1	7540	3	Y	1	11	1	1	8	-0-
							1	9									
09	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	2112	1	8850	3	Y	26	13	1	1	8	12
							29	9									
10	10416	X	8348	-0-	-2068	-0-	1807	1	6541	3	Y	-0-	8	1			4
11	10080	X	3462	-0-	-6618	-0-	480	1	2971	3	Y	10	13	1	1	8	-0-
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	294	1	12523	3	N	1	1	8			283
							1	9									
07	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	905	1	12461	3	N	-0-					283
08	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	1810	1	12176	3	N	1	220	1	1	8	63
							1	9									
09	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	1386	1	12127	3	N	-0-					63
10	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	1475	1	12405	3	N	-0-					63
11	13530	X	13431	-0-	-99	-0-	1323	1	12107	3	N	1	1	8			63
							1	9									

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3596	-0-	-34	-0-	82	1	3514	3	Y	-0-					40
07	3751	X	3713	-0-	-38	-0-	251	1	3460	3	Y	2					42
							2	9									
08	3751	X	3343	-0-	-408	-0-	433	1	2910	3	Y	-0-	42	1			-0-
09	3660	X	3482	-0-	-178	-0-	357	1	3125	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3480	-0-	-302	-0-	370	1	3110	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3278	-0-	-322	-0-	323	1	2955	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5273	-0-	-547	-0-	175	1	5065	3	N	30	25	1	1	8	42
							33	9									
07	5952	X	5065	-0-	-887	-0-	135	1	4916	3	N	13					55
							14	9									
08	5766	X	5079	-0-	-687	-0-	55	1	4990	3	N	31	48	1	1	8	37
							34	9									
09	5340	X	4645	-0-	-695	-0-	303	1	4305	3	N	34	1	8			70
							37	9									
10	5456	X	4818	-0-	-638	-0-	416	1	4390	3	N	11	72	1			9
							12	9									
11	5280	X	5124	-0-	-156	-0-	358	1	4735	3	N	28					37
							31	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10830	X	7690	-0-	-3140	-0-	7682	3	8	9	Y	7	20	1	3	8	6
07	10199	X	8588	-0-	-1611	-0-	314	1	8262	3	Y	11	13	1	1	8	3
							12	9									
08	10199	X	8882	-0-	-1317	-0-	250	1	8603	3	Y	26	23	1	2	8	4
							29	9									
09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	215	1	8584	3	Y	19	17	1	3	8	3
							21	9									
10	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	176	1	8856	3	Y	18	14	1	1	8	6
							20	9									
11	8610	X	8503	-0-	-107	-0-	387	1	8095	3	Y	19	17	1	1	8	7
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	11341	-0-	-1949	-0-	294	1	11037	3	Y	9	3	1	5	8	2
							10	9									
07	12865	X	11585	-0-	-1280	-0-	393	1	11185	3	Y	6	4	1	3	8	1
							7	9									
08	12865	X	11403	-0-	-1462	-0-	506	1	10895	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	11940	X	11140	-0-	-800	-0-	438	1	10702	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	12338	X	11319	-0-	-1019	-0-	463	1	10856	3	Y	-0-					-0-
11	11340	X	11230	-0-	-110	-0-	482	1	10747	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	6129	-0-	-1281	-0-	386	1	5731	3	N	11	40	1	1	8	10
							12	9									
07	7657	X	5992	-0-	-1665	-0-	366	1	5603	3	N	21	1	8			30
							23	9									
08	7378	X	5332	-0-	-2046	-0-	343	1	4989	3	N	-0-	29	1			1
09	6270	X	5268	-0-	-1002	-0-	332	1	4917	3	N	17					18
							19	9									
10	6479	X	5126	-0-	-1353	-0-	333	1	4781	3	N	11	29	1			-0-
							12	9									
11	6120	X	5723	-0-	-397	-0-	28	1	5673	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					21
07	7285	X	5918	-0-	-1367	-0-	217	1	5701	3	N	-0-					21
08	7285	X	6062	-0-	-1223	-0-	171	1	5891	3	N	-0-					21
09	7500	X	6574	-0-	-926	-0-	160	1	6414	3	N	-0-					21
*10	7750	X	7135	-0-	-615	-0-	139	1	6996	3	N	-0-					21
*11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	366	1	7637	3	N	-0-					21

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2318	-0-	-592	-0-	220	1	1993	3	Y	95	85	1	2	8	24
							105	9									
07	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	254	1	2229	3	Y	82	89	1	2	8	15
							90	9									
08	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	252	1	2232	3	Y	80	68	1	4	8	23
							88	9									
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	198	1	2640	3	Y	112	108	1	5	8	22
							123	9									
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	298	1	2493	3	Y	116	117	1	2	8	19
							128	9									
*11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	374	1	2751	3	Y	129	100	1	4	8	44
							142	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3132	-0-	-258	-0-	201	1	2920	3	Y	10					53
							11	9									
07	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	226	1	2995	3	Y	4					57
							4	9									
08	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	202	1	2708	3	Y	1					58
							1	9									
09	3150	X	2578	-0-	-572	-0-	124	1	2453	3	Y	1	30	1			29
							1	9									
10	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	205	1	2769	3	Y	-0-					29
11	3120	X	2616	-0-	-504	-0-	202	1	2414	3	Y	-0-					29

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15720	X	12145	-0-	-3575	-0-	1857	1	10268	3	Y	18					21
							20	9									
07	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	2788	1	11996	3	Y	28	43	1			6
							31	9									
08	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	2949	1	12039	3	Y	51	32	1			25
							56	9									
09	14850	X	13058	-0-	-1792	-0-	2510	1	10515	3	Y	30	30	1			25
							33	9									
10	15314	X	13755	-0-	-1559	-0-	2977	1	10778	3	Y	-0-	18	1			7
11	14550	X	11894	-0-	-2656	-0-	1653	1	10219	3	Y	20	27	1			-0-
							22	9									

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6150	X	4179	-0-	-1971	-0-	608	1	3560	3	N	10					63
							11	9									
07	6355	X	5772	-0-	-583	-0-	215	1	5549	3	N	7	50	1	1	8	19
							8	9									
08	5735	X	5308	-0-	-427	-0-	262	1	5042	3	N	4	22	1	1	8	-0-
							4	9									
09	5370	X	5033	-0-	-337	-0-	214	1	4807	3	N	11	1	8			10
							12	9									
10	5766	X	5002	-0-	-764	-0-	252	1	4746	3	N	4	14	1			-0-
							4	9									
11	5580	X	5126	-0-	-454	-0-	313	1	4791	3	N	20	13	1	2	8	5
							22	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14190	X	13404	-0-	-786	-0-	13387	3	17	9	N	15	49	1	1	8	18
07	14601	X	13749	-0-	-852	-0-	502	1	13205	3	N	38	1	8			55
							42	9									
08	14601	X	13671	-0-	-930	-0-	385	1	13265	3	N	19	1	8			73
							21	9									
09	13920	X	12755	-0-	-1165	-0-	311	1	12425	3	N	17	47	1	1	8	42
							19	9									
10	14353	X	12826	-0-	-1527	-0-	250	1	12550	3	N	24	1	8			65
							26	9									
11	13410	X	12109	-0-	-1301	-0-	552	1	11542	3	N	14	39	1			40
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20130	X	18227	-0-	-1903	-0-	513	1	17671	3	N	39	53	1	1	8	55
							43	9									
07	20708	X	18310	-0-	-2398	-0-	476	1	17800	3	N	31	47	1	1	8	38
							34	9									
08	19499	X	17370	-0-	-2129	-0-	484	1	16866	3	N	18	1	8			55
							20	9									
09	18570	X	17685	-0-	-885	-0-	425	1	17245	3	N	14	1	8			68
							15	9									
10	19189	X	17530	-0-	-1659	-0-	520	1	16977	3	N	30	37	1	1	8	60
							33	9									
11	18240	X	17492	-0-	-748	-0-	556	1	16857	3	N	72	91	1	1	8	40
							79	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12017	3	124	9	Y	113	97	1			34
07	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	429	1	11295	3	Y	86	91	1			29
							95	9									
08	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	324	1	11155	3	Y	61	74	1			16
							67	9									
09	12150	X	10921	-0-	-1229	-0-	265	1	10578	3	Y	71	73	1			14
							78	9									
10	12555	X	11007	-0-	-1548	-0-	213	1	10702	3	Y	84	71	1			27
							92	9									
11	12150	X	10162	-0-	-1988	-0-	460	1	9619	3	Y	75	74	1			28
							83	9									

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10740	X	8371	-0-	-2369	-0-	301	1	8063	3	N	6	53	1	1	8	32
							7	9									
07	8308	X	7036	-0-	-1272	-0-	245	1	6778	3	N	12	1	8			43
							13	9									
08	8277	X	6542	-0-	-1735	-0-	253	1	6278	3	N	10	1	8			52
							11	9									
09	8850	X	8276	-0-	-574	-0-	313	1	7962	3	N	1	1	8			52
							1	9									
10	9145	X	7363	-0-	-1782	-0-	380	1	6983	3	N	-0-					52
11	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	434	1	7433	3	N	1	1	8			52
							1	9									

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20550	X	12584	-0-	-7966	-0-	354	1	12171	3	N	54	58	1	1	8	42
							59	9									
07	19778	X	11907	-0-	-7871	-0-	309	1	11558	3	N	36					78
							40	9									
08	19561	X	12681	-0-	-6880	-0-	353	1	12305	3	N	21	59	1	1	8	39
							23	9									
09	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	429	1	17428	3	N	30	1	8			68
							33	9									
10	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	637	1	20788	3	N	58	56	1	1	8	69
							64	9									
*11	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	569	1	17223	3	N	27	65	1	2	8	29
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	6544	-0-	-1736	-0-	6538	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	8556	X	7874	-0-	-682	-0-	288	1	7583	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	8556	X	7587	-0-	-969	-0-	214	1	7365	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
09	8070	X	6756	-0-	-1314	-0-	165	1	6584	3	Y	6	4	1	1	8	1
							7	9									
10	8339	X	5530	-0-	-2809	-0-	108	1	5415	3	Y	6	2	1	4	8	1
							7	9									
11	7620	X	5973	-0-	-1647	-0-	272	1	5693	3	Y	7	1	1	7	8	-0-
							8	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

06	9300	X	8047	-0-	-1253	-0-	8045	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	9610	X	7124	-0-	-2486	-0-	261	1	6861	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	9610	X	7295	-0-	-2315	-0-	206	1	7081	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
09	8940	X	4473	-0-	-4467	-0-	109	1	4357	3	Y	6	7	1	1	8	3
							7	9									
10	9238	X	4276	-0-	-4962	-0-	83	1	4187	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	8040	X	1470	-0-	-6570	-0-	67	1	1399	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

06	13380	X	12695	-0-	-685	-0-	709	1	11969	3	N	15					28
							17	9									
07	12183	X	10777	-0-	-1406	-0-	364	1	10394	3	N	17	30	1	1	8	14
							19	9									
08	11966	X	11790	-0-	-176	-0-	721	1	11057	3	N	11	25	1			-0-
							12	9									
09	13830	X	11896	-0-	-1934	-0-	780	1	11096	3	N	18	1	8			17
							20	9									
10	14291	X	13899	-0-	-392	-0-	1006	1	12865	3	N	25	26	1	1	8	15
							28	9									
*11	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	796	1	13559	3	N	8	1	1	1	8	21
							9	9									

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

06	9480	X	7025	-0-	-2455	-0-	238	1	6786	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	7130	X	7101	-0-	-29	-0-	212	1	6888	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
08	7130	X	5193	-0-	-1937	-0-	220	1	4972	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7830	X	7049	-0-	-781	-0-	345	1	6703	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8091	X	6175	-0-	-1916	-0-	302	1	5872	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	290	1	6830	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3515	-0-	-325	-0-	222	1	3226	3	N	61	39	1	1	8	55
							67	9									
07	3875	X	3563	-0-	-312	-0-	246	1	3262	3	N	50	58	1	1	8	46
							55	9									
08	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	237	1	3186	3	N	43	50	1	1	8	38
							47	9									
09	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	158	1	3139	3	N	50	34	1	1	8	53
							55	9									
10	3658	X	3340	-0-	-318	-0-	230	1	3109	3	N	1	47	1	1	8	6
							1	9									
11	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	247	1	2948	3	N	110	45	1	2	8	69
							121	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5717	-0-	-613	-0-	193	1	5507	3	Y	15	1	8			14
							17	9									
07	6541	X	5570	-0-	-971	-0-	166	1	5402	3	Y	2	4	1	1	8	11
							2	9									
08	6541	X	6058	-0-	-483	-0-	257	1	5800	3	Y	1	10	1	1	8	1
							1	9									
09	7650	X	7482	-0-	-168	-0-	367	1	7114	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	7905	X	6637	-0-	-1268	-0-	325	1	6311	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	337	1	7915	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20220	X	17368	-0-	-2852	-0-	440	1	16909	3	Y	17	16	1	1	8	17
							19	9									
07	19499	X	17490	-0-	-2009	-0-	385	1	17093	3	Y	11	15	1	1	8	12
							12	9									
08	18786	X	16732	-0-	-2054	-0-	507	1	16215	3	Y	9	13	1	1	8	7
							10	9									
09	18180	X	15882	-0-	-2298	-0-	479	1	15391	3	Y	11					18
							12	9									
10	18073	X	15474	-0-	-2599	-0-	576	1	14880	3	Y	16	22	1	1	8	11
							18	9									
11	17370	X	14836	-0-	-2534	-0-	582	1	14228	3	Y	24	14	1	1	8	20
							26	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24510	X	20281	-0-	-4229	-0-	1132	1	19109	3	N	36	76	1	1	8	31
							40	9									
07	23064	X	18430	-0-	-4634	-0-	623	1	17777	3	N	27	41	1	1	8	16
							30	9									
08	21297	X	17858	-0-	-3439	-0-	1091	1	16744	3	N	21					37
							23	9									
09	21030	X	19500	-0-	-1530	-0-	1277	1	18167	3	N	51	36	1	1	8	51
							56	9									
10	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	1582	1	20224	3	N	41	54	1	1	8	37
							45	9									
*11	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	1213	1	20630	3	N	36	73	1			-0-
							40	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9540	X	8623	-0-	-917	-0-	8590	3	33	9	Y	30	28	1			5
07	8773	X	8042	-0-	-731	-0-	293	1	7717	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
08	8680	X	8154	-0-	-526	-0-	229	1	7877	3	Y	44	46	1	1	8	2
							48	9									
09	8610	X	7142	-0-	-1468	-0-	173	1	6927	3	Y	38	35	1	2	8	3
							42	9									
10	8897	X	7585	-0-	-1312	-0-	147	1	7361	3	Y	70	64	1	1	8	8
							77	9									
11	8610	X	8570	-0-	-40	-0-	388	1	8106	3	Y	69	49	1			28
							76	9									

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30930	X	25251	-0-	-5679	-0-	1170	1	24044	3	N	34	71	1	1	8	47
							37	9									
07	27063	X	18686	-0-	-8377	-0-	795	1	17877	3	N	13					60
							14	9									
08	25482	X	14968	-0-	-10514	-0-	658	1	14303	3	N	6	50	1	1	8	15
							7	9									
09	26790	X	20536	-0-	-6254	-0-	956	1	19541	3	N	35					50
							39	9									
10	27683	X	20626	-0-	-7057	-0-	960	1	19631	3	N	32	59	1	1	8	22
							35	9									
11	25260	X	24811	-0-	-449	-0-	1353	1	23445	3	N	12	5	1	1	8	28
							13	9									

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	10210	-0-	-1370	-0-	10154	3	56	9	N	51	57	1	2	8	42
07	11966	X	9531	-0-	-2435	-0-	348	1	9150	3	N	30	43	1	1	8	28
							33	9									
08	10695	X	9188	-0-	-1507	-0-	259	1	8897	3	N	29	39	1	2	8	16
							32	9									
09	10410	X	8386	-0-	-2024	-0-	204	1	8156	3	N	24	22	1	2	8	16
							26	9									
10	10757	X	8336	-0-	-2421	-0-	162	1	8120	3	N	49	47	1	1	8	17
							54	9									
11	10200	X	7673	-0-	-2527	-0-	348	1	7275	3	N	45	33	1	2	8	27
							50	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7110	X	6687	-0-	-423	-0-	6686	3	1	9	N	1	1	8			14
07	7347	X	6159	-0-	-1188	-0-	225	1	5926	3	N	7	1	8			20
							8	9									
08	6882	X	6411	-0-	-471	-0-	181	1	6229	3	N	1	1	8			20
							1	9									
09	6840	X	6299	-0-	-541	-0-	154	1	6143	3	N	2	2	8			20
							2	9									
10	7068	X	5888	-0-	-1180	-0-	115	1	5772	3	N	1	20	1	1	8	-0-
							1	9									
11	6690	X	5029	-0-	-1661	-0-	230	1	4796	3	N	3	1	8			2
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18390	X	15203	-0-	-3187	-0-	15168	3	35	9	Y	32	21	1	7	8	6
07	17825	X	14637	-0-	-3188	-0-	535	1	14074	3	Y	25	20	1	5	8	6
							28	9									
08	16740	X	14355	-0-	-2385	-0-	405	1	13932	3	Y	16	18	1	1	8	3
							18	9									
09	15510	X	13407	-0-	-2103	-0-	326	1	13052	3	Y	26	21	1	4	8	4
							29	9									
10	15903	X	13296	-0-	-2607	-0-	259	1	13001	3	Y	33	29	1	2	8	6
							36	9									
11	15210	X	12300	-0-	-2910	-0-	560	1	11704	3	Y	33	15	1	13	8	11
							36	9									

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22140	X	15529	-0-	-6611	-0-	630	1	14793	3	Y	96	76	1			22
							106	9									
07	20181	X	13706	-0-	-6475	-0-	683	1	12970	3	Y	48	36	1			34
							53	9									
08	18042	X	9028	-0-	-9014	-0-	439	1	8571	3	Y	16	38	1			12
							18	9									
09	17130	X	10738	-0-	-6392	-0-	509	1	10207	3	Y	20	23	1			9
							22	9									
10	17701	X	12404	-0-	-5297	-0-	482	1	11897	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
11	15540	X	10585	-0-	-4955	-0-	603	1	9957	3	Y	23	31	1			-0-
							25	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44105	X	44105	-0-	-0-	-0-	44030	3	75	9	Y	68	61	1	6	8	20
07	42129	X	41156	-0-	-973	-0-	1504	1	39584	3	Y	62	46	1	3	8	33
							68	9									
08	42129	X	39094	-0-	-3035	-0-	1102	1	37941	3	Y	46	50	1	7	8	22
							51	9									
09	40770	X	36234	-0-	-4536	-0-	883	1	35308	3	Y	39	43	1	3	8	15
							43	9									
10	46345	X	36090	-0-	-10255	-0-	704	1	35345	3	Y	37	35	1	5	8	12
							41	9									
11	44100	X	11603	-0-	-32497	-0-	528	1	11038	3	Y	34	6	1	6	8	34
							37	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	22689	3	57	9	Y	52	51	1			18
07	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	804	1	21166	3	Y	45	37	1			26
							50	9									
08	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	598	1	20591	3	Y	45	50	1			21
							50	9									
09	20220	X	19972	-0-	-248	-0-	486	1	19443	3	Y	39	43	1	2	8	15
							43	9									
10	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	391	1	19630	3	Y	35	37	1			13
							39	9									
11	17520	X	5857	-0-	-11663	-0-	267	1	5575	3	Y	14	3	1	1	8	23
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	3698	-0-	-3022	-0-	93	1	3598	3	Y	6	6	1	1	8	2
							7	9									
07	5518	X	3519	-0-	-1999	-0-	78	1	3438	3	Y	3					5
							3	9									
08	4185	X	3301	-0-	-884	-0-	100	1	3199	3	Y	2					7
							2	9									
09	3690	X	3163	-0-	-527	-0-	95	1	3066	3	Y	2					9
							2	9									
10	3813	X	2982	-0-	-831	-0-	110	1	2838	3	Y	31	16	1	2	8	22
							34	9									
11	3690	X	2853	-0-	-837	-0-	111	1	2722	3	Y	18	9	1	4	8	27
							20	9									

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	6627	-0-	-3633	-0-	307	1	6311	3	N	8	34	1			24
							9	9									
07	9021	X	5823	-0-	-3198	-0-	247	1	5569	3	N	6					30
							7	9									
08	9021	X	5543	-0-	-3478	-0-	244	1	5295	3	N	4	20	1	1	8	13
							4	9									
09	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	397	1	8125	3	N	10	1	8			22
							11	9									
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	506	1	10343	3	N	15	20	1	1	8	16
							17	9									
*11	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	566	1	9806	3	N	2	2	8			16
							2	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10350	X	4784	-0-	-5566	-0-	4783	3	1	9	N	1	1	8			30
07	10261	X	8578	-0-	-1683	-0-	314	1	8250	3	N	13	1	8			42
							14	9									
08	10261	X	9481	-0-	-780	-0-	266	1	9159	3	N	51	75	1	1	8	17
							56	9									
09	10050	X	9485	-0-	-565	-0-	231	1	9230	3	N	22	1	8			38
							24	9									
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	213	1	10670	3	N	23	1	8			60
							25	9									
*11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	470	1	9825	3	N	23	46	1	2	8	35
							25	9									

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27360	X	8834	-0-	-18526	-0-	359	1	8441	3	Y	31	28	1			10
							34	9									
07	22072	X	8432	-0-	-13640	-0-	421	1	7992	3	Y	17	13	1			14
							19	9									
08	17825	X	12011	-0-	-5814	-0-	584	1	11401	3	Y	24	27	1			11
							26	9									
09	12930	X	10003	-0-	-2927	-0-	474	1	9507	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
10	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	705	1	17392	3	Y	31	29	1			13
							34	9									
*11	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	925	1	15273	3	Y	44	53	1			4
							48	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

06	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	20848	3	21	9	Y	19	17	1	1	8	34
07	21080	X	19816	-0-	-1264	-0-	724	1	19062	3	Y	27	16	1	1	8	44
							30	9									
08	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	599	1	20624	3	Y	30	33	1	2	8	39
							33	9									
09	22080	X	19447	-0-	-2633	-0-	473	1	18933	3	Y	37	22	1	3	8	51
							41	9									
10	22816	X	16957	-0-	-5859	-0-	331	1	16600	3	Y	24	26	1	1	8	48
							26	9									
11	20880	X	15361	-0-	-5519	-0-	701	1	14652	3	Y	7	2	8			53
							8	9									

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

06	9300	X	8657	-0-	-643	-0-	8592	3	65	9	Y	59	37	1	4	8	43
07	8649	X	8110	-0-	-539	-0-	295	1	7751	3	Y	58	48	1	2	8	51
							64	9									
08	8587	X	7838	-0-	-749	-0-	220	1	7564	3	Y	49	78	1	3	8	19
							54	9									
09	8670	X	7314	-0-	-1356	-0-	177	1	7090	3	Y	43	27	1	4	8	31
							47	9									
10	8959	X	7610	-0-	-1349	-0-	147	1	7396	3	Y	61	63	1	2	8	27
							67	9									
11	8670	X	7249	-0-	-1421	-0-	328	1	6852	3	Y	63	44	1	2	8	44
							69	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

06	17550	X	15906	-0-	-1644	-0-	15870	3	36	9	N	33	3	8			50
07	17391	X	15201	-0-	-2190	-0-	556	1	14634	3	N	10	10	1	1	8	49
							11	9									
08	16368	X	14696	-0-	-1672	-0-	415	1	14278	3	N	3	27	1	2	8	23
							3	9									
09	15900	X	13313	-0-	-2587	-0-	324	1	12967	3	N	20	28	1	2	8	13
							22	9									
10	16430	X	14063	-0-	-2367	-0-	274	1	13748	3	N	37	34	1	1	8	15
							41	9									
11	15900	X	13141	-0-	-2759	-0-	599	1	12520	3	N	20	25	1	2	8	8
							22	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	13507	-0-	-1883	-0-	458	1	13048	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	14539	X	13744	-0-	-795	-0-	410	1	13326	3	Y	7	3	1	1	8	8
							8	9									
08	14167	X	13365	-0-	-802	-0-	566	1	12798	3	Y	1	8	1	1	8	-0-
							1	9									
09	13650	X	13156	-0-	-494	-0-	645	1	12510	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	14105	X	13150	-0-	-955	-0-	643	1	12506	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	13500	X	12795	-0-	-705	-0-	522	1	12272	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	11297	-0-	-583	-0-	11297	3			Y	-0-					-0-
07	11966	X	10816	-0-	-1150	-0-	396	1	10419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	11966	X	10668	-0-	-1298	-0-	301	1	10367	3	Y	-0-					-0-
09	11370	X	10362	-0-	-1008	-0-	253	1	10109	3	Y	-0-					-0-
10	11749	X	11013	-0-	-736	-0-	215	1	10798	3	Y	-0-					-0-
11	11310	X	10472	-0-	-838	-0-	478	1	9994	3	Y	-0-					-0-

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15330	X	14482	-0-	-848	-0-	14473	3	9	9	Y	8	16	1			17
07	15097	X	13973	-0-	-1124	-0-	511	1	13448	3	Y	13	26	1			4
							14	9									
08	14632	X	13513	-0-	-1119	-0-	381	1	13096	3	Y	33	16	1			21
							36	9									
09	14490	X	12458	-0-	-2032	-0-	303	1	12136	3	Y	17					38
							19	9									
10	14880	X	12026	-0-	-2854	-0-	234	1	11758	3	Y	31	31	1			38
							34	9									
11	14400	X	11157	-0-	-3243	-0-	508	1	10610	3	Y	35	48	1			25
							39	9									

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10050	X	9220	-0-	-830	-0-	9144	3	76	9	N	69	19	1	2	8	84
07	9517	X	8511	-0-	-1006	-0-	309	1	8138	3	N	58	66	1	1	8	75
							64	9									
08	8928	X	8195	-0-	-733	-0-	230	1	7908	3	N	52	68	1	1	8	58
							57	9									
09	9210	X	6720	-0-	-2490	-0-	163	1	6505	3	N	47	58	1	2	8	45
							52	9									
10	9517	X	8015	-0-	-1502	-0-	155	1	7782	3	N	71	43	1	1	8	72
							78	9									
11	9210	X	6528	-0-	-2682	-0-	295	1	6163	3	N	64	128	1	1	8	7
							70	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15090	X	11874	-0-	-3216	-0-	11846	3	28	9	Y	25	34	1			53
07	15593	X	13282	-0-	-2311	-0-	485	1	12772	3	Y	23	25	1			51
							25	9									
08	14446	X	12821	-0-	-1625	-0-	361	1	12439	3	Y	19	37	1			33
							21	9									
09	13860	X	12032	-0-	-1828	-0-	293	1	11713	3	Y	24	20	1			37
							26	9									
10	14260	X	11671	-0-	-2589	-0-	228	1	11428	3	Y	14	21	1			30
							15	9									
11	12840	X	12380	-0-	-460	-0-	565	1	11811	3	Y	4					34
							4	9									

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12090	X	11273	-0-	-817	-0-	11217	3	56	9	Y	51	53	1	3	8	55
07	11904	X	10848	-0-	-1056	-0-	395	1	10401	3	Y	47	88	1	2	8	12
							52	9									
08	11904	X	11069	-0-	-835	-0-	312	1	10754	3	Y	3	12	1	3	8	-0-
							3	9									
09	11430	X	10528	-0-	-902	-0-	257	1	10268	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	11811	X	10146	-0-	-1665	-0-	198	1	9945	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	11280	X	9646	-0-	-1634	-0-	440	1	9202	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17730	X	16136	-0-	-1594	-0-	16069	3	67	9	N	61	27	1	1	8	41
07	17701	X	16443	-0-	-1258	-0-	599	1	15770	3	N	67	66	1			42
							74	9									
08	17050	X	16438	-0-	-612	-0-	461	1	15876	3	Y	92	119	1			15
							101	9									
09	16500	X	15530	-0-	-970	-0-	376	1	15047	3	Y	97	79	1			33
							107	9									
10	16678	X	15577	-0-	-1101	-0-	302	1	15173	3	Y	93	101	1			25
							102	9									
11	16140	X	14655	-0-	-1485	-0-	668	1	13947	3	Y	36	34	1			27
							40	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35820	X	31534	-0-	-4286	-0-	31503	3	31	9	Y	28	37	1	4	8	7
07	35929	X	30480	-0-	-5449	-0-	1115	1	29337	3	Y	25	19	1	2	8	11
							28	9									
08	34751	X	29482	-0-	-5269	-0-	832	1	28647	3	Y	3	11	1	3	8	-0-
							3	9									
09	32460	X	27489	-0-	-4971	-0-	671	1	26814	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
10	32147	X	28029	-0-	-4118	-0-	547	1	27480	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	31110	X	14966	-0-	-16144	-0-	684	1	14280	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13380	X	11500	-0-	-1880	-0-	11478	3	22	9	Y	20	30	1	1	8	11
07	12586	X	11391	-0-	-1195	-0-	416	1	10958	3	Y	15	11	1	1	8	14
							17	9									
08	12586	X	11096	-0-	-1490	-0-	313	1	10764	3	Y	17	15	1	2	8	14
							19	9									
09	11880	X	10469	-0-	-1411	-0-	255	1	10204	3	Y	9	15	1	2	8	6
							10	9									
10	12214	X	10891	-0-	-1323	-0-	212	1	10666	3	Y	12	1	8			17
							13	9									
11	11490	X	10443	-0-	-1047	-0-	476	1	9949	3	Y	16	16	1	1	8	16
							18	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41520	X	38505	-0-	-3015	-0-	38453	3	52	9	Y	47	34	1	3	8	30
07	40641	X	38040	-0-	-2601	-0-	1390	1	36581	3	Y	63	84	1	2	8	7
							69	9									
08	40641	X	37257	-0-	-3384	-0-	1050	1	36129	3	Y	71	35	1	3	8	40
							78	9									
09	39330	X	35168	-0-	-4162	-0-	856	1	34244	3	Y	62	84	1	6	8	12
							68	9									
10	39029	X	34886	-0-	-4143	-0-	680	1	34131	3	Y	68	64	1	2	8	14
							75	9									
11	37770	X	7262	-0-	-30508	-0-	330	1	6903	3	Y	26	3	8			37
							29	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	20662	3	85	9	N	77	30	1	5	8	49
07	21390	X	19806	-0-	-1584	-0-	722	1	19005	3	N	72	71	1	1	8	49
							79	9									
08	21390	X	18710	-0-	-2680	-0-	527	1	18132	3	Y	46	79	1	3	8	13
							51	9									
09	20910	X	17984	-0-	-2926	-0-	437	1	17493	3	Y	49	39	1	3	8	20
							54	9									
10	21514	X	17626	-0-	-3888	-0-	343	1	17230	3	Y	48	50	1	1	8	17
							53	9									
11	20760	X	16949	-0-	-3811	-0-	773	1	16155	3	Y	19	16	1	2	8	18
							21	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20520	X	18501	-0-	-2019	-0-	521	1	17947	3	N	30	39	1	1	8	45
							33	9									
07	21204	X	18444	-0-	-2760	-0-	480	1	17913	3	N	46	1	8			90
							51	9									
08	21204	X	17126	-0-	-4078	-0-	477	1	16605	3	N	40	55	1	2	8	73
							44	9									
09	19800	X	16878	-0-	-2922	-0-	406	1	16470	3	N	2	2	8			73
							2	9									
10	20057	X	18263	-0-	-1794	-0-	543	1	17702	3	N	16	41	1	1	8	47
							18	9									
11	18510	X	17844	-0-	-666	-0-	569	1	17252	3	N	21	1	8			67
							23	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30750	X	25467	-0-	-5283	-0-	25464	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	29946	X	24089	-0-	-5857	-0-	844	1	23242	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	28055	X	23031	-0-	-5024	-0-	665	1	22366	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	26340	X	21128	-0-	-5212	-0-	546	1	20582	3	Y	-0-					-0-
10	26536	X	20278	-0-	-6258	-0-	448	1	19830	3	Y	-0-					-0-
11	25470	X	9410	-0-	-16060	-0-	392	1	9018	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

06	16800	X	15776	-0-	-1024	-0-	529	1	15196	3	Y	46	61	1	3	8	7
							51	9									
07	16027	X	15649	-0-	-378	-0-	573	1	15013	3	Y	57	54	1	1	8	9
							63	9									
08	16027	X	15104	-0-	-923	-0-	631	1	14368	3	Y	95	70	1	3	8	31
							105	9									
09	17550	X	14638	-0-	-2912	-0-	618	1	13937	3	Y	75	74	1	4	8	28
							83	9									
10	17298	X	14578	-0-	-2720	-0-	687	1	13815	3	Y	69	72	1	1	8	24
							76	9									
11	15780	X	14101	-0-	-1679	-0-	750	1	13260	3	Y	83	102	1	2	8	3
							91	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

06	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	30661	3	141	9	Y	128	88	1	5	8	42
07	31527	X	31297	-0-	-230	-0-	1141	1	30034	3	Y	111	114	1	2	8	37
							122	9									
08	31527	X	31306	-0-	-221	-0-	881	1	30335	3	Y	82	71	1	4	8	44
							90	9									
09	30810	X	29838	-0-	-972	-0-	726	1	29023	3	Y	81	83	1	6	8	36
							89	9									
10	31837	X	30892	-0-	-945	-0-	602	1	30215	3	Y	68	67	1	2	8	35
							75	9									
11	30810	X	28910	-0-	-1900	-0-	1318	1	27529	3	Y	57	82	1	2	8	8
							63	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

06	31170	X	28887	-0-	-2283	-0-	28843	3	44	9	Y	40	48	1			27
07	31000	X	28436	-0-	-2564	-0-	1039	1	27335	3	Y	56	60	1			23
							62	9									
08	28080	X	28080	-0-	-0-	-0-	790	1	27201	3	Y	81	62	1			42
							89	9									
09	30330	X	26343	-0-	-3987	-0-	641	1	25615	3	Y	79	81	1			40
							87	9									
10	30380	X	26287	-0-	-4093	-0-	512	1	25700	3	Y	68	68	1			40
							75	9									
11	28890	X	25021	-0-	-3869	-0-	1140	1	23819	3	Y	56	84	1			12
							62	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15450	X	13133	-0-	-2317	-0-	13129	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	16275	X	15261	-0-	-1014	-0-	559	1	14698	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	16275	X	14708	-0-	-1567	-0-	415	1	14278	3	Y	14	8	1			9
							15	9									
09	15810	X	13358	-0-	-2452	-0-	326	1	13019	3	Y	12	16	1	2	8	3
							13	9									
10	16337	X	13151	-0-	-3186	-0-	257	1	12882	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
11	14760	X	12879	-0-	-1881	-0-	587	1	12260	3	Y	29	20	1			15
							32	9									

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23790	X	21631	-0-	-2159	-0-	21589	3	42	9	N	38	1	8			52
07	24304	X	20857	-0-	-3447	-0-	762	1	20059	3	N	33	69	1	1	8	15
							36	9									
08	24304	X	20216	-0-	-4088	-0-	570	1	19602	3	N	40	2	8			53
							44	9									
09	22140	X	19134	-0-	-3006	-0-	466	1	18616	3	N	47	70	1	2	8	28
							52	9									
10	22661	X	18735	-0-	-3926	-0-	365	1	18335	3	N	32	41	1	1	8	18
							35	9									
11	21630	X	15907	-0-	-5723	-0-	725	1	15147	3	N	32	48	1	2	8	-0-
							35	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10380	X	9642	-0-	-738	-0-	9603	3	39	9	N	35	38	1	2	8	28
07	10230	X	9356	-0-	-874	-0-	341	1	8987	3	N	25	1	8			52
							28	9									
08	9672	X	8993	-0-	-679	-0-	253	1	8721	3	N	17	43	1	1	8	25
							19	9									
09	9630	X	8578	-0-	-1052	-0-	209	1	8345	3	N	22	29	1	1	8	17
							24	9									
10	9858	X	8663	-0-	-1195	-0-	168	1	8459	3	N	33	31	1	1	8	18
							36	9									
11	9540	X	8031	-0-	-1509	-0-	366	1	7644	3	N	19	36	1	1	8	-0-
							21	9									

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11940	X	9346	-0-	-2594	-0-	231	1	9058	3	N	52	38	1	1	8	36
							57	9									
07	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	268	1	9590	3	N	60	60	1	1	8	35
							66	9									
08	10974	X	9908	-0-	-1066	-0-	362	1	9487	3	N	54	40	1	1	8	48
							59	9									
09	10290	X	9997	-0-	-293	-0-	510	1	9439	3	N	44	50	1	2	8	40
							48	9									
10	9982	X	9213	-0-	-769	-0-	429	1	8740	3	N	40	44	1	1	8	35
							44	9									
11	9600	X	9379	-0-	-221	-0-	365	1	8952	3	N	56	60	1	1	8	30
							62	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18060	X	16497	-0-	-1563	-0-	737	1	15682	3	N	71	99	1	1	8	54
							78	9									
07	17360	X	16114	-0-	-1246	-0-	685	1	15350	3	N	72	1	8			125
							79	9									
08	17236	X	14195	-0-	-3041	-0-	694	1	13436	3	N	59	158	1	1	8	25
							65	9									
09	19920	X	14684	-0-	-5236	-0-	644	1	13997	3	N	39	3	1	1	8	60
							43	9									
10	19220	X	15377	-0-	-3843	-0-	886	1	14479	3	N	11	52	1	1	8	18
							12	9									
11	16500	X	14820	-0-	-1680	-0-	722	1	14030	3	N	62	65	1	2	8	13
							68	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34260	X	29310	-0-	-4950	-0-	29306	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	34379	X	28025	-0-	-6354	-0-	1026	1	26997	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	32705	X	26889	-0-	-5816	-0-	759	1	26123	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	30420	X	24653	-0-	-5767	-0-	601	1	24044	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	29977	X	24595	-0-	-5382	-0-	480	1	24113	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	29010	X	20565	-0-	-8445	-0-	939	1	19623	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27780	X	24166	-0-	-3614	-0-	24019	3	147	9	Y	134	52	1			106
07	27869	X	24010	-0-	-3859	-0-	873	1	22985	3	Y	138	125	1			119
							152	9									
08	26505	X	23126	-0-	-3379	-0-	650	1	22366	3	Y	100	193	1			26
							110	9									
09	25320	X	21471	-0-	-3849	-0-	521	1	20837	3	Y	103	90	1			39
							113	9									
10	25699	X	21493	-0-	-4206	-0-	417	1	20957	3	Y	108	111	1			36
							119	9									
11	24180	X	7545	-0-	-16635	-0-	343	1	7159	3	Y	39	55	1			20
							43	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16710	X	12765	-0-	-3945	-0-	12746	3	19	9	N	17					80
07	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	460	1	12110	3	N	5	69	1	1	8	15
							6	9									
08	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	340	1	11695	3	N	40					55
							44	9									
09	12780	X	11746	-0-	-1034	-0-	287	1	11459	3	N	-0-	53	1			2
10	12989	X	12875	-0-	-114	-0-	251	1	12588	3	N	33					35
							36	9									
*11	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	616	1	12879	3	N	14	24	1	2	8	23
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21840	X	16132	-0-	-5708	-0-	409	1	15699	3	Y	22	21	1			11
							24	9									
07	22568	X	12271	-0-	-10297	-0-	270	1	11997	3	Y	4					15
							4	9									
08	19034	X	12848	-0-	-6186	-0-	390	1	12452	3	Y	5					20
							6	9									
09	16140	X	12707	-0-	-3433	-0-	384	1	12322	3	Y	1					21
							1	9									
10	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	717	1	18531	3	Y	12	15	1			18
							13	9									
*11	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	685	1	16767	3	Y	9	7	1			20
							10	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17460	X	14580	-0-	-2880	-0-	14529	3	51	9	Y	46	16	1	7	8	27
07	17267	X	13961	-0-	-3306	-0-	510	1	13409	3	Y	38	39	1	3	8	23
							42	9									
08	16430	X	13369	-0-	-3061	-0-	376	1	12947	3	Y	42	43	1	6	8	16
							46	9									
09	15360	X	10689	-0-	-4671	-0-	260	1	10384	3	Y	41	39	1	9	8	9
							45	9									
10	14849	X	13906	-0-	-943	-0-	270	1	13580	3	Y	51	41	1	2	8	17
							56	9									
11	14370	X	10555	-0-	-3815	-0-	477	1	9972	3	Y	96	50	1	6	8	57
							106	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	11079	-0-	11079	39786	11067	3	12	9	Y	11	13	1			6
07	48328	X	8542	-0-	-39786	-0-	312	1	8218	3	Y	11	5	1			12
							12	9									
08	14632	X	13634	-0-	-998	-0-	385	1	13235	3	Y	13	11	1			14
							14	9									
09	14250	X	12127	-0-	-2123	-0-	296	1	11819	3	Y	11	18	1	2	8	5
							12	9									
10	14725	X	11264	-0-	-3461	-0-	220	1	11033	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
11	13200	X	10531	-0-	-2669	-0-	480	1	10021	3	Y	27	18	1			16
							30	9									

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	6830	-0-	-3430	-0-	173	1	6640	3	Y	15	13	1			16
							17	9									
07	8897	X	2471	-0-	-6426	-0-	54	1	2408	3	Y	8	13	1			11
							9	9									
08	8060	X	7882	-0-	-178	-0-	238	1	7622	3	Y	20	18	1			13
							22	9									
09	7380	X	6730	-0-	-650	-0-	203	1	6508	3	Y	17					30
							19	9									
10	7626	X	6682	-0-	-944	-0-	248	1	6415	3	Y	17	30	1			17
							19	9									
11	7620	X	5912	-0-	-1708	-0-	231	1	5653	3	Y	25	17	1			25
							28	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	66780	X	53900	-0-	-12880	-0-	53534	3	366	9	Y	333	324	1	5	8	25
07	65224	X	51045	-0-	-14179	-0-	1855	1	48807	3	Y	348	350	1	3	8	20
							383	9									
08	62651	X	47164	-0-	-15487	-0-	1311	1	45129	3	Y	658	648	1	6	8	24
							724	9									
09	55050	X	42730	-0-	-12320	-0-	1028	1	41116	3	Y	533	534	1	3	8	20
							586	9									
10	56017	X	45830	-0-	-10187	-0-	883	1	44333	3	Y	558	504	1	6	8	68
							614	9									
11	53910	X	40242	-0-	-13668	-0-	1809	1	37800	3	Y	575	538	1	7	8	98
							633	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

06	19080	X	8970	-0-	-10110	-0-	402	1	8539	3	N	26	31	1	1	8	36
							29	9									
07	18414	X	13072	-0-	-5342	-0-	557	1	12465	3	N	45	1	8			80
							50	9									
08	18414	X	13746	-0-	-4668	-0-	672	1	13017	3	N	52	72	1	1	8	59
							57	9									
09	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	559	1	12152	3	N	48	63	1	1	8	43
							53	9									
10	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	828	1	13515	3	N	42	67	1	1	8	17
							46	9									
11	13290	X	10959	-0-	-2331	-0-	535	1	10411	3	N	12	2	8			27
							13	9									

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

06	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9479	3	66	9	N	60	78	1	3	8	60
07	10416	X	6626	-0-	-3790	-0-	241	1	6334	3	N	46	90	1	1	8	15
							51	9									
08	10416	X	8854	-0-	-1562	-0-	248	1	8540	3	N	60	54	1	1	8	20
							66	9									
09	10080	X	8011	-0-	-2069	-0-	194	1	7762	3	N	50	2	8			68
							55	9									
10	10385	X	7625	-0-	-2760	-0-	148	1	7404	3	N	66	73	1	1	8	60
							73	9									
11	9540	X	7373	-0-	-2167	-0-	334	1	6982	3	N	52	49	1	1	8	62
							57	9									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	479	1	5880	3	Y	540	568	1	1	8	97
							594	9									
07	9455	X	7304	-0-	-2151	-0-	458	1	6264	3	Y	529	500	1	1	8	125
							582	9									
08	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	1365	1	11584	3	Y	883	971	1	1	8	36
							971	9									
09	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	1868	1	15726	3	Y	951	897	1	4	8	86
							1046	9									
10	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	1663	1	14123	3	Y	575	545	1	2	8	114
							633	9									
11	13470	X	12714	-0-	-756	-0-	1083	1	10907	3	Y	658	564	1	2	8	206
							724	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	26531	3	88	9	Y	80	28	1	2	8	60
07	25661	X	25661	-0-	-0-	-0-	933	1	24561	3	Y	152	106	1	2	8	104
							167	9									
08	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	689	1	23709	3	Y	135	204	1	3	8	32
							149	9									
09	26610	X	22842	-0-	-3768	-0-	554	1	22137	3	Y	137	113	1	3	8	53
							151	9									
10	27497	X	22349	-0-	-5148	-0-	433	1	21756	3	Y	145	145	1	1	8	52
							160	9									
11	26610	X	15871	-0-	-10739	-0-	720	1	15034	3	Y	106	112	1	1	8	45
							117	9									

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19680	X	17839	-0-	-1841	-0-	17780	3	59	9	N	54	38	1	2	8	38
07	19499	X	17183	-0-	-2316	-0-	628	1	16520	3	N	32	27	1	1	8	42
							35	9									
08	18693	X	16690	-0-	-2003	-0-	470	1	16169	3	N	46	55	1	2	8	31
							51	9									
09	17970	X	15553	-0-	-2417	-0-	378	1	15131	3	N	40	45	1	4	8	22
							44	9									
10	18290	X	15963	-0-	-2327	-0-	311	1	15596	3	N	51	46	1	1	8	26
							56	9									
11	17700	X	15269	-0-	-2431	-0-	696	1	14532	3	N	37	38	1	2	8	23
							41	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22230	X	17188	-0-	-5042	-0-	582	1	16563	3	Y	39	31	1	7	8	7
							43	9									
07	22971	X	17101	-0-	-5870	-0-	509	1	16552	3	Y	36	36	1	3	8	4
							40	9									
08	20987	X	15953	-0-	-5034	-0-	674	1	15234	3	Y	41	35	1	5	8	5
							45	9									
09	18930	X	15362	-0-	-3568	-0-	751	1	14579	3	Y	29	30	1	2	8	2
							32	9									
10	18972	X	15082	-0-	-3890	-0-	736	1	14317	3	Y	26	19	1	3	8	6
							29	9									
11	17190	X	14428	-0-	-2762	-0-	587	1	13812	3	Y	26	22	1	5	8	5
							29	9									

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14100	X	12211	-0-	-1889	-0-	12179	3	32	9	Y	29	16	1	6	8	15
07	14570	X	11626	-0-	-2944	-0-	424	1	11171	3	Y	28	23	1	4	8	16
							31	9									
08	13361	X	10932	-0-	-2429	-0-	308	1	10592	3	Y	29	21	1	7	8	17
							32	9									
09	12600	X	7886	-0-	-4714	-0-	192	1	7666	3	Y	25	26	1	11	8	5
							28	9									
10	12679	X	7743	-0-	-4936	-0-	151	1	7559	3	Y	30	24	1	3	8	8
							33	9									
11	12210	X	10820	-0-	-1390	-0-	493	1	10290	3	Y	34	32	1	5	8	5
							37	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	19302	-0-	19302	19302	784	1	18420	3	Y	89	75	1			21
							98	9									
07	39614	X	20312	-0-	-19302	-0-	1013	1	19234	3	Y	59	41	1			39
							65	9									
08	29264	X	19596	-0-	-9668	-0-	952	1	18597	3	Y	43	62	1			20
							47	9									
09	22680	X	19162	-0-	-3518	-0-	908	1	18211	3	Y	39	42	1			17
							43	9									
10	23436	X	19960	-0-	-3476	-0-	776	1	19125	3	Y	54	53	1			18
							59	9									
11	19650	X	18711	-0-	-939	-0-	1064	1	17567	3	Y	73	91	1			-0-
							80	9									

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11460	X	10209	-0-	-1251	-0-	10126	3	83	9	Y	75	70	1	4	8	28
07	11842	X	9407	-0-	-2435	-0-	342	1	8995	3	Y	64	49	1	2	8	41
							70	9									
08	10819	X	8635	-0-	-2184	-0-	241	1	8297	3	Y	88	114	1	4	8	11
							97	9									
09	10530	X	7742	-0-	-2788	-0-	187	1	7487	3	Y	62	31	1	6	8	36
							68	9									
10	10881	X	8613	-0-	-2268	-0-	166	1	8338	3	Y	99	88	1	1	8	46
							109	9									
11	10200	X	7928	-0-	-2272	-0-	356	1	7439	3	Y	121	87	1	3	8	77
							133	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16350	X	11323	-0-	-5027	-0-	11306	3	17	9	Y	15	21	1			4
07	16740	X	14729	-0-	-2011	-0-	539	1	14173	3	Y	15	7	1			12
							17	9									
08	16740	X	15798	-0-	-942	-0-	446	1	15335	3	Y	15	14	1			13
							17	9									
09	16230	X	13926	-0-	-2304	-0-	339	1	13573	3	Y	13	22	1	2	8	2
							14	9									
10	16771	X	13708	-0-	-3063	-0-	267	1	13428	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
11	15300	X	13515	-0-	-1785	-0-	616	1	12864	3	Y	32	21	1			15
							35	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16110	X	9673	-0-	-6437	-0-	9651	3	22	9	Y	20	26	1			10
07	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	574	1	15116	3	Y	27	12	1			25
							30	9									
08	15500	X	14276	-0-	-1224	-0-	403	1	13858	3	Y	14	17	1			22
							15	9									
09	14640	X	14091	-0-	-549	-0-	343	1	13736	3	Y	11	25	1	2	8	6
							12	9									
10	15717	X	13823	-0-	-1894	-0-	270	1	13541	3	Y	11	9	1			8
							12	9									
11	15210	X	14822	-0-	-388	-0-	676	1	14114	3	Y	29	19	1			18
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19860	X	18276	-0-	-1584	-0-	18129	3	147	9	Y	134	116	1			40
07	19530	X	17795	-0-	-1735	-0-	647	1	17031	3	Y	106	106	1			40
							117	9									
08	18972	X	17613	-0-	-1359	-0-	495	1	17051	3	Y	61	82	1	2	8	17
							67	9									
09	18270	X	16827	-0-	-1443	-0-	407	1	16282	3	Y	125	111	1	5	8	26
							138	9									
10	18879	X	17130	-0-	-1749	-0-	333	1	16712	3	Y	77	80	1	2	8	21
							85	9									
11	18270	X	15827	-0-	-2443	-0-	719	1	15020	3	Y	80	58	1			43
							88	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12990	X	11728	-0-	-1262	-0-	303	1	11397	3	N	25	21	1	1	8	28
							28	9									
07	12307	X	11501	-0-	-806	-0-	389	1	11088	3	N	22	31	1	1	8	18
							24	9									
08	12121	X	10493	-0-	-1628	-0-	464	1	10000	3	N	26	8	1	1	8	35
							29	9									
09	12120	X	10982	-0-	-1138	-0-	431	1	10527	3	N	22	32	1	1	8	24
							24	9									
10	12524	X	11027	-0-	-1497	-0-	450	1	10558	3	N	17	1	8			40
							19	9									
11	11730	X	11218	-0-	-512	-0-	481	1	10733	3	N	4	28	1	1	8	15
							4	9									

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44760	X	24207	-0-	-20553	-0-	989	1	23218	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	30814	X	22983	-0-	-7831	-0-	1149	1	21816	3	Y	16	8	1			8
							18	9									
08	28520	X	21577	-0-	-6943	-0-	1048	1	20477	3	Y	47	41	1			14
							52	9									
09	26490	X	20960	-0-	-5530	-0-	994	1	19919	3	Y	43	39	1			18
							47	9									
10	25513	X	21858	-0-	-3655	-0-	850	1	20943	3	Y	59	55	1			22
							65	9									
11	24210	X	21461	-0-	-2749	-0-	1220	1	20153	3	Y	80	96	1			6
							88	9									

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	6652	-0-	-1778	-0-	6611	3	41	9	Y	37	29	1	4	8	12
07	7967	X	6763	-0-	-1204	-0-	246	1	6481	3	Y	33	34	1	3	8	8
							36	9									
08	7874	X	6526	-0-	-1348	-0-	184	1	6336	3	Y	5	8	1	5	8	-0-
							6	9									
09	7320	X	6159	-0-	-1161	-0-	149	1	5974	3	Y	33	21	1	8	8	4
							36	9									
10	7471	X	6279	-0-	-1192	-0-	122	1	6122	3	Y	32	27	1	3	8	6
							35	9									
11	6660	X	6118	-0-	-542	-0-	278	1	5805	3	Y	32	26	1	3	8	9
							35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28710	X	23326	-0-	-5384	-0-	23298	3	28	9	N	25	60	1	2	8	16
07	27559	X	21610	-0-	-5949	-0-	757	1	20834	3	N	17	1	8			32
							19	9									
08	24831	X	20289	-0-	-4542	-0-	584	1	19692	3	N	12	1	8			43
							13	9									
09	23340	X	18356	-0-	-4984	-0-	473	1	17862	3	N	19	34	1	1	8	27
							21	9									
10	24118	X	14216	-0-	-9902	-0-	314	1	13884	3	N	16					43
							18	9									
11	23340	X	14926	-0-	-8414	-0-	621	1	14282	3	N	21	2	8			62
							23	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17160	X	13519	-0-	-3641	-0-	13402	3	117	9	Y	106	93	1			27
07	17732	X	12876	-0-	-4856	-0-	467	1	12300	3	Y	99	94	1			32
							109	9									
08	15593	X	12772	-0-	-2821	-0-	359	1	12367	3	Y	42	63	1	1	8	10
							46	9									
09	15090	X	11916	-0-	-3174	-0-	290	1	11593	3	Y	30	31	1	3	8	6
							33	9									
10	14384	X	11957	-0-	-2427	-0-	232	1	11668	3	Y	52	46	1	2	8	10
							57	9									
11	13530	X	10943	-0-	-2587	-0-	497	1	10391	3	Y	50	36	1			24
							55	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13170	X	13019	-0-	-151	-0-	12834	3	185	9	Y	168	140	1			43
07	13609	X	12554	-0-	-1055	-0-	453	1	11930	3	Y	155	148	1			50
							171	9									
08	12865	X	12573	-0-	-292	-0-	351	1	12067	3	Y	141	164	1	1	8	26
							155	9									
09	13020	X	11810	-0-	-1210	-0-	285	1	11385	3	Y	127	124	1	3	8	26
							140	9									
10	13454	X	11923	-0-	-1531	-0-	229	1	11515	3	Y	163	152	1	2	8	35
							179	9									
11	13020	X	11085	-0-	-1935	-0-	497	1	10392	3	Y	178	124	1			89
							196	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16890	X	15469	-0-	-1421	-0-	15458	3	11	9	Y	10	4	1	5	8	2
07	16988	X	14773	-0-	-2215	-0-	540	1	14220	3	Y	12	7	1	4	8	3
							13	9									
08	15531	X	14290	-0-	-1241	-0-	403	1	13874	3	Y	12	4	1	4	8	7
							13	9									
09	15480	X	13180	-0-	-2300	-0-	321	1	12841	3	Y	16	15	1	3	8	5
							18	9									
10	15996	X	12909	-0-	-3087	-0-	252	1	12635	3	Y	20	13	1	3	8	9
							22	9									
11	15480	X	11786	-0-	-3694	-0-	538	1	11234	3	Y	13	8	1	6	8	8
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29610	X	23279	-0-	-6331	-0-	23259	3	20	9	Y	18	11	1			10
07	31031	X	29092	-0-	-1939	-0-	1064	1	28006	3	Y	20	18	1			12
							22	9									
08	31031	X	29378	-0-	-1653	-0-	828	1	28502	3	Y	44	42	1			14
							48	9									
09	30030	X	26027	-0-	-4003	-0-	634	1	25361	3	Y	29	31	1			12
							32	9									
10	29078	X	25041	-0-	-4037	-0-	488	1	24487	3	Y	60	51	1			21
							66	9									
11	28440	X	21754	-0-	-6686	-0-	990	1	20689	3	Y	68	87	1			2
							75	9									

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7408	3	392	9	Y	356	273	1	6	8	77
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	238	1	6269	3	Y	529	408	1	1	8	197
							582	9									
08	6634	X	6180	-0-	-454	-0-	171	1	5882	3	Y	115	267	1	1	8	44
							127	9									
09	7800	X	5657	-0-	-2143	-0-	135	1	5402	3	Y	109	136	1	2	8	15
							120	9									
10	8060	X	5848	-0-	-2212	-0-	112	1	5622	3	Y	104	109	1			10
							114	9									
11	7800	X	5246	-0-	-2554	-0-	234	1	4898	3	Y	104	87	1	5	8	22
							114	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6030	X	24	-0-	-6006	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	83	-0-	-6086	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	113	1	2548	3	Y	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	85	-0-	-2495	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41130	X	39058	-0-	-2072	-0-	1590	1	37339	3	Y	117	61	1	4	8	59
							129	9									
07	38584	X	38584	-0-	-0-	-0-	1925	1	36546	3	Y	103	95	1	2	8	65
							113	9									
08	37114	X	37114	-0-	-0-	-0-	1805	1	35266	3	Y	39	75	1	4	8	25
							43	9									
09	39060	X	29176	-0-	-9884	-0-	1006	1	28146	3	Y	22	29	1	6	8	12
							24	9									
10	40362	X	30329	-0-	-10033	-0-	592	1	29727	3	Y	9	12	1	3	8	6
							10	9									
11	39060	X	25107	-0-	-13953	-0-	1147	1	23959	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30810	X	22974	-0-	-7836	-0-	22341	3	633	9	Y	575	580	1	1	8	43
07	31527	X	19197	-0-	-12330	-0-	686	1	18041	3	Y	427	445	1			25
							470	9									
08	29605	X	17001	-0-	-12604	-0-	473	1	16273	3	Y	232	249	1			8
							255	9									
09	25920	X	16043	-0-	-9877	-0-	385	1	15395	3	Y	239	239	1	1	8	7
							263	9									
10	24800	X	19919	-0-	-4881	-0-	382	1	19179	3	Y	325	295	1			37
							358	9									
11	22980	X	16569	-0-	-6411	-0-	741	1	15481	3	Y	315	300	1			52
							347	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23580	X	21301	-0-	-2279	-0-	551	1	20729	3	Y	19	19	1	3	8	7
							21	9									
07	23808	X	21108	-0-	-2700	-0-	716	1	20369	3	Y	21	24	1	2	8	2
							23	9									
08	23808	X	20346	-0-	-3462	-0-	903	1	19440	3	Y	3	2	1	3	8	-0-
							3	9									
09	22410	X	19533	-0-	-2877	-0-	768	1	18759	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	22661	X	19090	-0-	-3571	-0-	780	1	18273	3	Y	34	23	1	1	8	10
							37	9									
11	21300	X	18445	-0-	-2855	-0-	789	1	17611	3	Y	41	28	1	2	8	21
							45	9									

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21390	X	16014	-0-	-5376	-0-	15924	3	90	9	N	82	84	1	1	8	20
07	22103	X	15769	-0-	-6334	-0-	575	1	15126	3	N	62	68	1	1	8	13
							68	9									
08	21235	X	15787	-0-	-5448	-0-	442	1	15223	3	N	111	92	1	1	8	31
							122	9									
09	20550	X	14832	-0-	-5718	-0-	360	1	14377	3	N	86	57	1	2	8	58
							95	9									
10	18693	X	14097	-0-	-4596	-0-	274	1	13778	3	N	41	84	1	1	8	14
							45	9									
11	16020	X	12974	-0-	-3046	-0-	588	1	12277	3	N	99	75	1	1	8	37
							109	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9720	X	8361	-0-	-1359	-0-	8355	3	6	9	Y	5	10	1			3
07	9424	X	8278	-0-	-1146	-0-	303	1	7966	3	Y	8	5	1			6
							9	9									
08	9300	X	8019	-0-	-1281	-0-	226	1	7780	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
09	8790	X	7631	-0-	-1159	-0-	186	1	7433	3	Y	11	15	1			3
							12	9									
10	8959	X	7761	-0-	-1198	-0-	151	1	7597	3	Y	12					15
							13	9									
11	8370	X	7496	-0-	-874	-0-	341	1	7134	3	Y	19	17	1			17
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	9539	-0-	-901	-0-	9499	3	40	9	Y	36	39	1	3	8	6
07	10478	X	9753	-0-	-725	-0-	356	1	9357	3	Y	36	30	1	1	8	11
							40	9									
08	10478	X	9364	-0-	-1114	-0-	264	1	9082	3	Y	16	21	1	3	8	3
							18	9									
09	9960	X	8908	-0-	-1052	-0-	216	1	8656	3	Y	33	12	1	4	8	20
							36	9									
10	10199	X	9179	-0-	-1020	-0-	179	1	8966	3	Y	31	35	1	2	8	14
							34	9									
11	9540	X	8717	-0-	-823	-0-	397	1	8286	3	Y	31	28	1	3	8	14
							34	9									

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	9945	-0-	-2835	-0-	337	1	9607	3	Y	1	18	1	1	8	46
							1	9									
07	11935	X	10038	-0-	-1897	-0-	299	1	9725	3	Y	13					59
							14	9									
08	10881	X	9486	-0-	-1395	-0-	401	1	9066	3	Y	17					76
							19	9									
09	10470	X	9167	-0-	-1303	-0-	449	1	8716	3	Y	2	57	1	2	8	19
							2	9									
10	10664	X	9020	-0-	-1644	-0-	441	1	8579	3	Y	-0-					19
11	9960	X	8839	-0-	-1121	-0-	358	1	8423	3	Y	53	56	1	2	8	14
							58	9									

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	12926	-0-	-544	-0-	12898	3	28	9	Y	25	20	1	4	8	9
07	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	482	1	12689	3	Y	28	27	1	2	8	8
							31	9									
08	12865	X	11651	-0-	-1214	-0-	328	1	11289	3	Y	31	29	1	5	8	5
							34	9									
09	14070	X	10347	-0-	-3723	-0-	252	1	10061	3	Y	31	18	1	8	8	10
							34	9									
10	14539	X	10580	-0-	-3959	-0-	206	1	10357	3	Y	15	18	1	1	8	6
							17	9									
11	12930	X	9043	-0-	-3887	-0-	412	1	8607	3	Y	22	15	1	5	8	8
							24	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23310	X	18393	-0-	-4917	-0-	18381	3	12	9	Y	11	12	1	3	8	2
07	23033	X	20535	-0-	-2498	-0-	751	1	19764	3	Y	18	12	1	2	8	6
							20	9									
08	21700	X	19262	-0-	-2438	-0-	544	1	18715	3	Y	3	6	1	3	8	-0-
							3	9									
09	20820	X	18382	-0-	-2438	-0-	448	1	17910	3	Y	22	7	1	6	8	9
							24	9									
10	21514	X	19232	-0-	-2282	-0-	375	1	18822	3	Y	32	35	1	1	8	5
							35	9									
11	19860	X	17840	-0-	-2020	-0-	813	1	16984	3	Y	39	21	1	3	8	20
							43	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16410	X	12105	-0-	-4305	-0-	12062	3	43	9	Y	39	35	1			16
07	15004	X	11366	-0-	-3638	-0-	415	1	10918	3	Y	30	33	1			13
							33	9									
08	13702	X	10811	-0-	-2891	-0-	305	1	10495	3	Y	10	7	1	1	8	15
							11	9									
09	13260	X	9875	-0-	-3385	-0-	241	1	9621	3	Y	12	18	1	2	8	7
							13	9									
10	12927	X	9591	-0-	-3336	-0-	187	1	9387	3	Y	15	13	1			9
							17	9									
11	12120	X	6851	-0-	-5269	-0-	313	1	6530	3	Y	7	9	1			7
							8	9									

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14340	X	12451	-0-	-1889	-0-	12444	3	7	9	N	6	1	8			43
07	14198	X	11510	-0-	-2688	-0-	403	1	11088	3	N	17	47	1	1	8	12
							19	9									
08	13330	X	10996	-0-	-2334	-0-	316	1	10640	3	N	36	1	8			47
							40	9									
09	12540	X	9058	-0-	-3482	-0-	234	1	8815	3	N	8	47	1	1	8	7
							9	9									
10	12865	X	9217	-0-	-3648	-0-	203	1	9002	3	N	11					18
							12	9									
11	12450	X	8732	-0-	-3718	-0-	362	1	8348	3	N	20					38
							22	9									

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1639	-0-	-581	-0-	1635	3	4	9	Y	4	1	8			8
07	2294	X	24	-0-	-2270	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	558	X	19	-0-	-539	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					8
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					8
10	1705	X	1541	-0-	-164	-0-	30	1	1490	3	Y	19					27
							21	9									
11	1650	X	5	-0-	-1645	-0-	5	3			Y	-0-					27

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3890	-0-	-580	-0-	3870	3	20	9	N	18	1	8			18
07	4464	X	3862	-0-	-602	-0-	141	1	3717	3	N	4	21	1	1	8	-0-
							4	9									
08	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	108	1	3703	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4230	X	3413	-0-	-817	-0-	83	1	3330	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3684	-0-	-377	-0-	72	1	3611	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3900	X	3518	-0-	-382	-0-	161	1	3356	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16020	X	14478	-0-	-1542	-0-	14434	3	44	9	N	40	2	8			52
07	15748	X	13970	-0-	-1778	-0-	509	1	13406	3	N	50	61	1	1	8	40
							55	9									
08	15314	X	13555	-0-	-1759	-0-	382	1	13130	3	N	39	32	1	2	8	45
							43	9									
09	14670	X	12597	-0-	-2073	-0-	306	1	12241	3	N	45	66	1	3	8	21
							50	9									
10	14849	X	12454	-0-	-2395	-0-	242	1	12156	3	N	51	48	1	1	8	23
							56	9									
11	14370	X	11425	-0-	-2945	-0-	522	1	10902	3	N	1	4	1	1	8	19
							1	9									

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9870	X	7852	-0-	-2018	-0-	7813	3	39	9	Y	35	31	1			14
07	9455	X	7345	-0-	-2110	-0-	268	1	7051	3	Y	24	29	1			9
							26	9									
08	9455	X	8555	-0-	-900	-0-	240	1	8268	3	Y	43	44	1			8
							47	9									
09	9150	X	7695	-0-	-1455	-0-	187	1	7473	3	Y	32	34	1			6
							35	9									
10	9362	X	7957	-0-	-1405	-0-	154	1	7755	3	Y	44	41	1			9
							48	9									
11	8280	X	7756	-0-	-524	-0-	352	1	7360	3	Y	40	36	1			13
							44	9									

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10140	X	8553	-0-	-1587	-0-	829	1	7494	3	Y	209	194	1			55
							230	9									
07	10478	X	9275	-0-	-1203	-0-	931	1	8166	3	Y	162	185	1			32
							178	9									
08	10478	X	8777	-0-	-1701	-0-	882	1	7797	3	Y	89	90	1			31
							98	9									
09	9870	X	8151	-0-	-1719	-0-	551	1	7356	3	Y	222	209	1			44
							244	9									
10	9951	X	8094	-0-	-1857	-0-	855	1	7142	3	Y	88	112	1			20
							97	9									
11	8970	X	7570	-0-	-1400	-0-	893	1	6568	3	Y	99	81	1			38
							109	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14580	X	14077	-0-	-503	-0-	14056	3	21	9	Y	19	7	1			14
07	14694	X	13875	-0-	-819	-0-	507	1	13343	3	Y	23	22	1			15
							25	9									
08	14229	X	13575	-0-	-654	-0-	382	1	13149	3	Y	40	39	1			16
							44	9									
09	14070	X	10829	-0-	-3241	-0-	263	1	10521	3	Y	41	45	1			12
							45	9									
10	14384	X	13385	-0-	-999	-0-	260	1	13071	3	Y	49	42	1			19
							54	9									
11	13920	X	10287	-0-	-3633	-0-	465	1	9723	3	Y	90	50	1			59
							99	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	3702	-0-	-1998	-0-	3624	3	78	9	N	71	61	1	1	8	28
07	4681	X	4207	-0-	-474	-0-	151	1	3986	3	N	64	83	1	1	8	8
							70	9									
08	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	114	1	3911	3	N	87	64	1	1	8	30
							96	9									
09	4350	X	3572	-0-	-778	-0-	87	1	3467	3	N	16	1	8			45
							18	9									
10	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	77	1	3872	3	N	93	99	1	1	8	38
							102	9									
*11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	198	1	4135	3	N	89	23	1	2	8	102
							98	9									

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

06	27067	X	27067	-0-	-0-	-0-	1104	1	25930	3	Y	30	13	1	5	8	18
							33	9									
07	28241	X	25510	-0-	-2731	-0-	1275	1	24199	3	Y	33	27	1	2	8	22
							36	9									
08	28241	X	23683	-0-	-4558	-0-	1152	1	22497	3	Y	31	29	1	6	8	18
							34	9									
09	30360	X	22805	-0-	-7555	-0-	1082	1	21684	3	Y	35	33	1	8	8	12
							39	9									
10	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	1138	1	28051	3	Y	34	37	1	3	8	6
							37	9									
*11	27066	X	27066	-0-	-0-	-0-	1542	1	25479	3	Y	41	36	1	9	8	2
							45	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

06	11730	X	10212	-0-	-1518	-0-	10169	3	43	9	Y	39	28	1			31
07	11067	X	9499	-0-	-1568	-0-	346	1	9118	3	Y	32	32	1			31
							35	9									
08	10075	X	9075	-0-	-1000	-0-	256	1	8802	3	Y	15	39	1			7
							17	9									
09	10200	X	7758	-0-	-2442	-0-	189	1	7554	3	Y	14	10	1			11
							15	9									
10	10540	X	8827	-0-	-1713	-0-	172	1	8634	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
11	10200	X	8335	-0-	-1865	-0-	380	1	7933	3	Y	20	15	1			13
							22	9									

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

06	7500	X	6732	-0-	-768	-0-	6679	3	53	9	Y	48	37	1			11
07	7192	X	5754	-0-	-1438	-0-	208	1	5461	3	Y	77	59	1			29
							85	9									
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	156	1	5363	3	Y	90	100	1	1	8	18
							99	9									
09	6720	X	5131	-0-	-1589	-0-	123	1	4928	3	Y	73	79	1	2	8	10
							80	9									
10	6944	X	5342	-0-	-1602	-0-	103	1	5163	3	Y	69	70	1			9
							76	9									
11	6720	X	4878	-0-	-1842	-0-	219	1	4585	3	Y	67	58	1	1	8	17
							74	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMRICH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268893 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - PLUGGED 06/10/14

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

06	2640	X	2109	-0-	-531	-0-	2102	3	7	9	N	6	18	1	1	8	5
07	2728	X	2130	-0-	-598	-0-	78	1	2052	3	N	-0-					5
08	2604	X	1612	-0-	-992	-0-	45	1	1567	3	N	-0-					5
09	2340	X	1329	-0-	-1011	-0-	32	1	1297	3	N	-0-					5
10	2325	X	1505	-0-	-820	-0-	29	1	1476	3	N	-0-					5
11	2100	X	1770	-0-	-330	-0-	80	1	1681	3	N	8					13
							9	9									

M. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268908 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8738 - 8742

06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

06	29160	X	24381	-0-	-4779	-0-	24312	3	69	9	N	63	102	1	2	8	16
07	28799	X	23657	-0-	-5142	-0-	826	1	22754	3	N	70	39	1	1	8	46
							77	9									
08	27342	X	22751	-0-	-4591	-0-	654	1	22009	3	N	80	1	8			125
							88	9									
09	25440	X	20946	-0-	-4494	-0-	539	1	20346	3	N	55	114	1	2	8	64
							61	9									
10	25048	X	19753	-0-	-5295	-0-	435	1	19263	3	N	50	63	1	1	8	50
							55	9									
11	24240	X	20540	-0-	-3700	-0-	853	1	19625	3	N	56	70	1	1	8	35
							62	9									

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

06	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9251	3	76	9	Y	69	65	1			24
07	9579	X	9057	-0-	-522	-0-	329	1	8656	3	Y	65	74	1			15
							72	9									
08	9579	X	8820	-0-	-759	-0-	246	1	8469	3	Y	95	99	1			11
							105	9									
09	9480	X	7275	-0-	-2205	-0-	175	1	7011	3	Y	81	64	1			28
							89	9									
10	9796	X	7107	-0-	-2689	-0-	137	1	6890	3	Y	73	84	1			17
							80	9									
11	9330	X	5889	-0-	-3441	-0-	265	1	5532	3	Y	84	74	1			27
							92	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10053	3	56	9	N	51	43	1	1	8	23
07	11873	X	9768	-0-	-2105	-0-	355	1	9352	3	N	55	63	1	1	8	14
							61	9									
08	11873	X	9714	-0-	-2159	-0-	273	1	9383	3	N	53	26	1	1	8	40
							58	9									
09	11070	X	3484	-0-	-7586	-0-	84	1	3376	3	N	22	40	1	2	8	20
							24	9									
10	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	225	1	11296	3	N	71	50	1	1	8	40
							78	9									
*11	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	486	1	10158	3	N	57	38	1	1	8	58
							63	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

06	17130	X	15612	-0-	-1518	-0-	529	1	15049	3	Y	31	24	1	5	8	3
							34	9									
07	17701	X	15655	-0-	-2046	-0-	466	1	15159	3	Y	27	26	1	3	8	1
							30	9									
08	17701	X	15189	-0-	-2512	-0-	643	1	14531	3	Y	14	12	1	3	8	-0-
							15	9									
09	16680	X	13285	-0-	-3395	-0-	649	1	12603	3	Y	30	22	1	7	8	1
							33	9									
10	16771	X	13146	-0-	-3625	-0-	640	1	12449	3	Y	52	28	1	2	8	23
							57	9									
11	15600	X	12494	-0-	-3106	-0-	508	1	11945	3	Y	37	55	1	2	8	3
							41	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

06	49590	X	40509	-0-	-9081	-0-	40280	3	229	9	Y	208	190	1	6	8	29
07	51243	X	39266	-0-	-11977	-0-	1429	1	37602	3	Y	214	225	1	5	8	13
							235	9									
08	49197	X	35923	-0-	-13274	-0-	1005	1	34598	3	Y	291	234	1	9	8	61
							320	9									
09	44130	X	34848	-0-	-9282	-0-	843	1	33710	3	Y	268	268	1	6	8	55
							295	9									
10	43679	X	35230	-0-	-8449	-0-	683	1	34272	3	Y	250	260	1	7	8	38
							275	9									
11	40500	X	38552	-0-	-1948	-0-	1748	1	36515	3	Y	263	209	1	11	8	81
							289	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

06	10560	X	8494	-0-	-2066	-0-	8479	3	15	9	Y	14	32	1			10
07	10912	X	8420	-0-	-2492	-0-	307	1	8082	3	Y	28	22	1			16
							31	9									
08	9548	X	8203	-0-	-1345	-0-	231	1	7959	3	Y	12	15	1			13
							13	9									
09	9030	X	5620	-0-	-3410	-0-	137	1	5476	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
10	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	179	1	8997	3	Y	11					11
							12	9									
11	8490	X	7250	-0-	-1240	-0-	331	1	6905	3	Y	13	12	1			12
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51120	X	40554	-0-	-10566	-0-	1455	1	39019	3	N	73	119	1	2	8	22
							80	9									
07	50871	X	39747	-0-	-11124	-0-	1384	1	38266	3	N	88	69	1	1	8	40
							97	9									
08	48794	X	37523	-0-	-11271	-0-	1450	1	35979	3	N	85	69	1	2	8	54
							94	9									
09	44460	X	36010	-0-	-8450	-0-	1360	1	34556	3	N	85	119	1	3	8	17
							94	9									
10	43710	X	36714	-0-	-6996	-0-	1891	1	34728	3	N	86	62	1	1	8	40
							95	9									
11	40560	X	36957	-0-	-3603	-0-	2032	1	34834	3	N	83	83	1	1	8	39
							91	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23100	X	20205	-0-	-2895	-0-	684	1	19479	3	Y	38	39	1			11
							42	9									
07	23870	X	20377	-0-	-3493	-0-	607	1	19748	3	Y	20	26	1			5
							22	9									
08	23870	X	18616	-0-	-5254	-0-	789	1	17827	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	22890	X	18610	-0-	-4280	-0-	911	1	17684	3	Y	14	11	1	2	8	1
							15	9									
10	22630	X	17308	-0-	-5322	-0-	844	1	16420	3	Y	40	30	1			11
							44	9									
11	20220	X	16175	-0-	-4045	-0-	658	1	15482	3	Y	32	34	1			9
							35	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57690	X	51014	-0-	-6676	-0-	50284	3	730	9	Y	664	664	1			50
07	57040	X	45566	-0-	-11474	-0-	1648	1	43369	3	Y	499	519	1			30
							549	9									
08	57040	X	42824	-0-	-14216	-0-	1195	1	41128	3	Y	455	467	1			18
							501	9									
09	52470	X	41547	-0-	-10923	-0-	999	1	39958	3	Y	536	530	1	3	8	21
							590	9									
10	51163	X	51163	-0-	-0-	-0-	985	1	49475	3	Y	639	580	1			80
							703	9									
*11	52590	X	52590	-0-	-0-	-0-	2371	1	49544	3	Y	614	585	1			109
							675	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18120	X	13456	-0-	-4664	-0-	13434	3	22	9	Y	20	13	1	5	8	5
07	18724	X	12663	-0-	-6061	-0-	463	1	12181	3	Y	17	16	1	2	8	4
							19	9									
08	14818	X	12516	-0-	-2302	-0-	352	1	12123	3	Y	37	9	1	5	8	27
							41	9									
09	15060	X	11690	-0-	-3370	-0-	283	1	11316	3	Y	83	64	1	9	8	37
							91	9									
10	15562	X	11985	-0-	-3577	-0-	233	1	11722	3	Y	27	47	1	5	8	12
							30	9									
11	13470	X	11061	-0-	-2409	-0-	504	1	10524	3	Y	30	24	1	3	8	15
							33	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28230	X	16438	-0-	-11792	-0-	16369	3	69	9	Y	63	82	1	4	8	3
07	28706	X	12449	-0-	-16257	-0-	454	1	11945	3	Y	45	25	1	18	8	5
							50	9									
08	26195	X	16832	-0-	-9363	-0-	474	1	16323	3	Y	32	32	1	5	8	-0-
							35	9									
09	22890	X	15775	-0-	-7115	-0-	383	1	15329	3	Y	57	40	1	5	8	12
							63	9									
10	21235	X	16108	-0-	-5127	-0-	313	1	15694	3	Y	92	97	1	1	8	6
							101	9									
11	16440	X	14934	-0-	-1506	-0-	678	1	14159	3	Y	88	65	1	8	8	21
							97	9									

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4922	3	7	9	Y	6	10	1			4
07	5673	X	4359	-0-	-1314	-0-	157	1	4135	3	Y	61	44	1			21
							67	9									
08	5673	X	4360	-0-	-1313	-0-	120	1	4124	3	Y	105	107	1	1	8	18
							116	9									
09	5490	X	3941	-0-	-1549	-0-	94	1	3768	3	Y	72	80	1	1	8	9
							79	9									
10	5456	X	4130	-0-	-1326	-0-	79	1	3974	3	Y	70	72	1			7
							77	9									
11	4920	X	3991	-0-	-929	-0-	179	1	3739	3	Y	66	58	1			15
							73	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24180	X	20866	-0-	-3314	-0-	20818	3	48	9	Y	44	42	1	4	8	27
07	23436	X	21259	-0-	-2177	-0-	777	1	20437	3	Y	41	58	1	2	8	8
							45	9									
08	23436	X	20045	-0-	-3391	-0-	565	1	19441	3	Y	35	15	1	4	8	24
							39	9									
09	22380	X	18818	-0-	-3562	-0-	458	1	18330	3	Y	27	38	1	6	8	7
							30	9									
10	22785	X	19730	-0-	-3055	-0-	385	1	19337	3	Y	7	3	8			11
							8	9									
11	20880	X	18752	-0-	-2128	-0-	855	1	17864	3	Y	30	24	1	2	8	15
							33	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19230	X	15448	-0-	-3782	-0-	15430	3	18	9	Y	16	14	1			10
07	18166	X	15456	-0-	-2710	-0-	565	1	14872	3	Y	17	23	1			4
							19	9									
08	17763	X	14602	-0-	-3161	-0-	412	1	14162	3	Y	25	10	1			19
							28	9									
09	16410	X	13782	-0-	-2628	-0-	336	1	13420	3	Y	24	34	1			9
							26	9									
10	16616	X	13995	-0-	-2621	-0-	273	1	13694	3	Y	25					34
							28	9									
11	15450	X	13337	-0-	-2113	-0-	607	1	12676	3	Y	49	48	1			35
							54	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18420	X	16246	-0-	-2174	-0-	417	1	15702	3	Y	115	92	1			44
							127	9									
07	18941	X	16554	-0-	-2387	-0-	559	1	15898	3	Y	88	111	1			21
							97	9									
08	18042	X	15764	-0-	-2278	-0-	695	1	14959	3	Y	100	79	1			42
							110	9									
09	16980	X	15276	-0-	-1704	-0-	596	1	14558	3	Y	111	95	1			58
							122	9									
10	17391	X	15178	-0-	-2213	-0-	617	1	14471	3	Y	82	97	1			43
							90	9									
11	16260	X	14629	-0-	-1631	-0-	623	1	13886	3	Y	109	86	1			66
							120	9									

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	71	-0-	-589	-0-	71	3			Y	-0-					5
07	744	X	487	-0-	-257	-0-	18	1	469	3	Y	-0-					5
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					5
09	720	X	3	-0-	-717	-0-	3	3			Y	-0-					5
10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	20	1	1021	3	Y	-0-					5
11	480	X	100	-0-	-380	-0-	4	1	87	3	Y	8					13
							9	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24330	X	17714	-0-	-6616	-0-	17710	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	25141	X	18208	-0-	-6933	-0-	666	1	17522	3	Y	18	9	1	5	8	4
							20	9									
08	21297	X	17409	-0-	-3888	-0-	491	1	16882	3	Y	33	20	1	2	8	15
							36	9									
09	19980	X	16719	-0-	-3261	-0-	407	1	16279	3	Y	30	26	1	4	8	15
							33	9									
10	19313	X	16119	-0-	-3194	-0-	314	1	15782	3	Y	21	26	1	4	8	6
							23	9									
11	17700	X	8835	-0-	-8865	-0-	403	1	8420	3	Y	11	6	1	11	8	-0-
							12	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	28426	3	41	9	Y	37	19	1	9	8	15
07	29147	X	29147	-0-	-0-	-0-	1065	1	28035	3	Y	43	39	1	10	8	9
							47	9									
08	28689	X	28689	-0-	-0-	-0-	809	1	27835	3	Y	41	37	1	1	8	12
							45	9									
09	29190	X	26112	-0-	-3078	-0-	636	1	25445	3	Y	28	27	1	3	8	10
							31	9									
10	30163	X	25469	-0-	-4694	-0-	497	1	24960	3	Y	11	10	1	11	8	-0-
							12	9									
11	28470	X	24222	-0-	-4248	-0-	1102	1	23022	3	Y	89	56	1	5	8	28
							98	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12540	X	10380	-0-	-2160	-0-	10379	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11873	X	10797	-0-	-1076	-0-	395	1	10401	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11873	X	10322	-0-	-1551	-0-	291	1	10029	3	N	2	1	8			1
							2	9									
09	11040	X	9324	-0-	-1716	-0-	227	1	9080	3	N	15	2	8			14
							17	9									
10	11222	X	9546	-0-	-1676	-0-	186	1	9357	3	N	3					17
							3	9									
11	10440	X	824	-0-	-9616	-0-	38	1	786	3	N	-0-					17

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21450	X	17779	-0-	-3671	-0-	17740	3	39	9	Y	35	37	1			15
07	20646	X	18358	-0-	-2288	-0-	671	1	17651	3	Y	33	37	1			11
							36	9									
08	19592	X	17836	-0-	-1756	-0-	503	1	17318	3	Y	14	6	1			19
							15	9									
09	18330	X	16622	-0-	-1708	-0-	405	1	16198	3	Y	17	22	1			14
							19	9									
10	18941	X	16941	-0-	-2000	-0-	330	1	16547	3	Y	58	56	1			16
							64	9									
11	17790	X	15736	-0-	-2054	-0-	716	1	14962	3	Y	53	42	1			27
							58	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	9978	3	25	9	Y	23	20	1	1	8	8
07	10261	X	9908	-0-	-353	-0-	362	1	9515	3	Y	28	26	1	1	8	9
							31	9									
08	10261	X	9817	-0-	-444	-0-	275	1	9478	3	Y	58	54	1	1	8	12
							64	9									
09	9990	X	9261	-0-	-729	-0-	224	1	8961	3	Y	69	66	1	3	8	12
							76	9									
10	10323	X	9442	-0-	-881	-0-	183	1	9175	3	Y	76	64	1	1	8	23
							84	9									
11	9990	X	8389	-0-	-1601	-0-	380	1	7933	3	Y	69	65	1	2	8	25
							76	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16525	3	77	9	Y	70	82	1			12
07	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	624	1	16427	3	Y	55	48	1			19
							61	9									
08	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	445	1	15318	3	Y	38	48	1			9
							42	9									
09	16140	X	13972	-0-	-2168	-0-	341	1	13624	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
10	17143	X	12458	-0-	-4685	-0-	243	1	12204	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
11	16590	X	11495	-0-	-5095	-0-	524	1	10957	3	Y	13	10	1			8
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	13100	-0-	-1720	-0-	13065	3	35	9	Y	32	23	1			18
07	15314	X	12715	-0-	-2599	-0-	464	1	12210	3	Y	37	33	1			22
							41	9									
08	14322	X	12661	-0-	-1661	-0-	356	1	12268	3	Y	34	31	1			25
							37	9									
09	13110	X	11776	-0-	-1334	-0-	287	1	11457	3	Y	29	46	1			8
							32	9									
10	13547	X	11204	-0-	-2343	-0-	218	1	10949	3	Y	34	33	1			9
							37	9									
11	13110	X	10126	-0-	-2984	-0-	461	1	9621	3	Y	40	46	1			3
							44	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51720	X	39562	-0-	-12158	-0-	5954	1	33502	3	Y	96	90	1			82
							106	9									
07	49972	X	38618	-0-	-11354	-0-	1396	1	37141	3	Y	74	145	1			11
							81	9									
08	48453	X	36879	-0-	-11574	-0-	36810	3	69	9	Y	63	34	1			40
09	44490	X	33449	-0-	-11041	-0-	42	1	33346	3	Y	55	83	1			12
							61	9									
10	41633	X	31321	-0-	-10312	-0-	32	1	31222	3	Y	61	60	1			13
							67	9									
11	39570	X	21776	-0-	-17794	-0-	96	1	21634	3	Y	42					55
							46	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14310	X	11016	-0-	-3294	-0-	11007	3	9	9	N	8	1	8			32
07	15066	X	15058	-0-	-8	-0-	550	1	14482	3	N	24	1	8			55
							26	9									
08	15111	X	15111	-0-	-0-	-0-	426	1	14665	3	N	18	42	1	1	8	30
							20	9									
09	14580	X	11709	-0-	-2871	-0-	285	1	11392	3	N	29	20	1	1	8	38
							32	9									
10	15066	X	12951	-0-	-2115	-0-	252	1	12656	3	N	39	52	1	1	8	24
							43	9									
11	14610	X	9882	-0-	-4728	-0-	450	1	9398	3	N	31	6	1	2	8	47
							34	9									

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14940	X	12126	-0-	-2814	-0-	12062	3	64	9	Y	58	63	1			15
07	13609	X	12389	-0-	-1220	-0-	451	1	11875	3	Y	57	48	1			24
							63	9									
08	13578	X	11799	-0-	-1779	-0-	331	1	11387	3	Y	74	78	1			20
							81	9									
09	12390	X	11053	-0-	-1337	-0-	268	1	10731	3	Y	49	23	1			46
							54	9									
10	12524	X	11433	-0-	-1091	-0-	222	1	11137	3	Y	67	75	1			38
							74	9									
11	12120	X	10851	-0-	-1269	-0-	493	1	10293	3	Y	59	59	1			38
							65	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17520	X	13594	-0-	-3926	-0-	460	1	13103	3	Y	28	1	8			65
							31	9									
07	17515	X	13505	-0-	-4010	-0-	402	1	13071	3	Y	29	26	1	1	8	67
							32	9									
08	16027	X	12947	-0-	-3080	-0-	548	1	12374	3	Y	23	33	1	2	8	55
							25	9									
09	14940	X	12675	-0-	-2265	-0-	620	1	12031	3	Y	22	41	1	1	8	35
							24	9									
10	14973	X	12749	-0-	-2224	-0-	623	1	12125	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
11	13590	X	12315	-0-	-1275	-0-	501	1	11772	3	Y	38	41	1	1	8	31
							42	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40500	X	35177	-0-	-5323	-0-	35088	3	89	9	Y	81	76	1			22
07	41664	X	34612	-0-	-7052	-0-	1264	1	33268	3	Y	73	53	1			42
							80	9									
08	40269	X	32485	-0-	-7784	-0-	916	1	31538	3	Y	28	58	1			12
							31	9									
09	37320	X	30269	-0-	-7051	-0-	738	1	29498	3	Y	30	35	1	4	8	3
							33	9									
10	38316	X	30684	-0-	-7632	-0-	598	1	30041	3	Y	41	43	1			1
							45	9									
11	35190	X	28980	-0-	-6210	-0-	1322	1	27625	3	Y	30	28	1			3
							33	9									

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37740	X	31233	-0-	-6507	-0-	1057	1	30102	3	N	67	98	1	1	8	25
							74	9									
07	38998	X	30761	-0-	-8237	-0-	915	1	29734	3	N	102	65	1	1	8	61
							112	9									
08	38998	X	28327	-0-	-10671	-0-	1198	1	27066	3	N	57	84	1	2	8	32
							63	9									
09	35160	X	27711	-0-	-7449	-0-	1353	1	26264	3	N	85	21	1	3	8	93
							94	9									
10	35030	X	26816	-0-	-8214	-0-	1311	1	25485	3	N	18	65	1	1	8	45
							20	9									
11	31230	X	25944	-0-	-5286	-0-	1057	1	24869	3	N	16	44	1	2	8	15
							18	9									

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	571	1	3212	3	N	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	72	1	1924	3	N	-0-					-0-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	1186	-0-	-2594	-0-	2	1	1184	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	36	-0-	-3870	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	108	-0-	-3672	-0-	108	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22920	X	20477	-0-	-2443	-0-	20418	3	59	9	Y	54	21	1			38
07	22599	X	19635	-0-	-2964	-0-	717	1	18863	3	Y	50	55	1			33
							55	9									
08	21824	X	19259	-0-	-2565	-0-	543	1	18672	3	Y	40	53	1			20
							44	9									
09	20580	X	15329	-0-	-5251	-0-	373	1	14911	3	Y	41	50	1			11
							45	9									
10	21173	X	14676	-0-	-6497	-0-	286	1	14339	3	Y	46	41	1			16
							51	9									
11	20490	X	9873	-0-	-10617	-0-	447	1	9331	3	Y	86	48	1			54
							95	9									

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34860	X	29420	-0-	-5440	-0-	1201	1	28206	3	Y	12	9	1			11
							13	9									
07	34131	X	28235	-0-	-5896	-0-	1412	1	26797	3	Y	24	19	1			16
							26	9									
08	32240	X	26613	-0-	-5627	-0-	1295	1	25286	3	Y	29	28	1			17
							32	9									
09	31860	X	26111	-0-	-5749	-0-	1239	1	24837	3	Y	32	37	1			12
							35	9									
10	31403	X	28502	-0-	-2901	-0-	1110	1	27356	3	Y	33	40	1			5
							36	9									
11	29430	X	27662	-0-	-1768	-0-	1577	1	26040	3	Y	41	45	1			1
							45	9									

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22890	X	16250	-0-	-6640	-0-	16147	3	103	9	Y	94	97	1			26
07	21824	X	18187	-0-	-3637	-0-	663	1	17435	3	Y	81	97	1			10
							89	9									
08	20491	X	17222	-0-	-3269	-0-	484	1	16673	3	Y	59	69	1			-0-
							65	9									
09	19710	X	15874	-0-	-3836	-0-	386	1	15436	3	Y	47	38	1			9
							52	9									
10	20057	X	15985	-0-	-4072	-0-	311	1	15602	3	Y	65	69	1			5
							72	9									
11	17610	X	14254	-0-	-3356	-0-	648	1	13538	3	Y	62	55	1			12
							68	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22260	X	19695	-0-	-2565	-0-	19601	3	94	9	Y	85	100	1	3	8	10
07	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	819	1	21566	3	Y	115	92	1	2	8	31
							127	9									
08	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	592	1	20362	3	Y	126	135	1	4	8	18
							139	9									
09	19710	X	19207	-0-	-503	-0-	466	1	18618	3	Y	112	72	1	7	8	51
							123	9									
10	22506	X	18276	-0-	-4230	-0-	355	1	17802	3	Y	108	115	1	2	8	42
							119	9									
11	21780	X	17267	-0-	-4513	-0-	781	1	16309	3	Y	161	124	1	2	8	77
							177	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20610	X	16916	-0-	-3694	-0-	16860	3	56	9	Y	51	41	1	7	8	16
07	18011	X	16996	-0-	-1015	-0-	620	1	16321	3	Y	50	32	1	4	8	30
							55	9									
08	18011	X	16554	-0-	-1457	-0-	466	1	16023	3	Y	59	63	1	8	8	18
							65	9									
09	17550	X	15728	-0-	-1822	-0-	383	1	15297	3	Y	44	48	1	2	8	12
							48	9									
10	18135	X	16242	-0-	-1893	-0-	317	1	15894	3	Y	28	29	1	6	8	5
							31	9									
11	16920	X	15638	-0-	-1282	-0-	713	1	14901	3	Y	22	14	1	8	8	5
							24	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37380	X	31302	-0-	-6078	-0-	31238	3	64	9	Y	58	86	1			13
07	33232	X	30295	-0-	-2937	-0-	1107	1	29134	3	Y	49	41	1			21
							54	9									
08	33232	X	29293	-0-	-3939	-0-	825	1	28392	3	Y	69	41	1			49
							76	9									
09	32160	X	27312	-0-	-4848	-0-	665	1	26573	3	Y	67	96	1			20
							74	9									
10	31775	X	27571	-0-	-4204	-0-	537	1	26972	3	Y	56	30	1			46
							62	9									
11	30750	X	14361	-0-	-16389	-0-	653	1	13644	3	Y	58	49	1			55
							64	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	54690	X	48082	-0-	-6608	-0-	47970	3	112	9	N	102	148	1	2	8	54
07	51863	X	46175	-0-	-5688	-0-	1687	1	44392	3	N	87	85	1	1	8	55
							96	9									
08	54994	X	54994	-0-	-0-	-0-	1550	1	53355	3	N	81	78	1	4	8	54
							89	9									
09	56870	X	56870	-0-	-0-	-0-	1386	1	55407	3	N	70	81	1	7	8	36
							77	9									
10	54887	X	54887	-0-	-0-	-0-	1071	1	53762	3	N	49	31	1	2	8	52
							54	9									
11	53220	X	23677	-0-	-29543	-0-	1081	1	22576	3	N	18	21	1	2	8	47
							20	9									

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39720	X	29457	-0-	-10263	-0-	1203	1	28244	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
07	37479	X	27926	-0-	-9553	-0-	1397	1	26517	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
08	35030	X	26195	-0-	-8835	-0-	1276	1	24919	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	32640	X	25495	-0-	-7145	-0-	1210	1	24253	3	Y	29	22	1			7
							32	9									
10	31217	X	26246	-0-	-4971	-0-	1023	1	25211	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
11	29460	X	24653	-0-	-4807	-0-	1407	1	23243	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37290	X	32130	-0-	-5160	-0-	1311	1	30804	3	Y	14	11	1			9
							15	9									
07	38533	X	30834	-0-	-7699	-0-	1542	1	29272	3	Y	18	17	1			10
							20	9									
08	38533	X	29552	-0-	-8981	-0-	1437	1	28065	3	Y	45	42	1			13
							50	9									
09	35730	X	28877	-0-	-6853	-0-	1370	1	27471	3	Y	33	34	1			12
							36	9									
10	34038	X	32786	-0-	-1252	-0-	1276	1	31443	3	Y	61	53	1			20
							67	9									
11	32130	X	29855	-0-	-2275	-0-	1700	1	28076	3	Y	72	91	1			1
							79	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20580	X	15231	-0-	-5349	-0-	394	1	14815	3	Y	20	16	1			14
							22	9									
07	21266	X	14892	-0-	-6374	-0-	505	1	14368	3	Y	17	21	1			10
							19	9									
08	17887	X	13953	-0-	-3934	-0-	616	1	13270	3	Y	61	46	1			25
							67	9									
09	17010	X	13397	-0-	-3613	-0-	525	1	12832	3	Y	36	34	1			27
							40	9									
10	16213	X	12195	-0-	-4018	-0-	494	1	11588	3	Y	103	99	1			31
							113	9									
11	15240	X	11796	-0-	-3444	-0-	503	1	11228	3	Y	59	62	1			28
							65	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17670	X	14620	-0-	-3050	-0-	377	1	14184	3	Y	54	46	1			30
							59	9									
07	17577	X	14397	-0-	-3180	-0-	487	1	13864	3	Y	42	54	1			18
							46	9									
08	16616	X	13749	-0-	-2867	-0-	608	1	13093	3	Y	44	42	1			20
							48	9									
09	15720	X	12995	-0-	-2725	-0-	509	1	12434	3	Y	47	39	1			28
							52	9									
10	15593	X	12754	-0-	-2839	-0-	522	1	12226	3	Y	5	25	1			8
							6	9									
11	14610	X	12071	-0-	-2539	-0-	516	1	11501	3	Y	49	40	1			17
							54	9									

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21210	X	16801	-0-	-4409	-0-	16753	3	48	9	Y	44	44	1			14
07	20429	X	18540	-0-	-1889	-0-	677	1	17824	3	Y	35	41	1	1	8	7
							39	9									
08	19313	X	17556	-0-	-1757	-0-	495	1	17025	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
09	19350	X	16376	-0-	-2974	-0-	399	1	15936	3	Y	37	28	1			13
							41	9									
10	19995	X	16760	-0-	-3235	-0-	326	1	16367	3	Y	61	62	1			12
							67	9									
11	17940	X	14806	-0-	-3134	-0-	673	1	14058	3	Y	68	59	1			21
							75	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	21297	3	40	9	N	36	42	1	1	8	18
07	21060	X	21060	-0-	-0-	-0-	769	1	20238	3	N	48	28	1	1	8	37
							53	9									
08	20956	X	20150	-0-	-806	-0-	569	1	19566	3	N	14	37	1	2	8	12
							15	9									
09	21330	X	19333	-0-	-1997	-0-	470	1	18788	3	N	68	33	1	3	8	44
							75	9									
10	22041	X	19644	-0-	-2397	-0-	383	1	19211	3	N	45	58	1	1	8	30
							50	9									
11	21330	X	14333	-0-	-6997	-0-	653	1	13645	3	N	32	32	1	3	8	27
							35	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30240	X	23598	-0-	-6642	-0-	23536	3	62	9	Y	56	39	1			37
07	28892	X	22552	-0-	-6340	-0-	823	1	21663	3	Y	60	57	1			40
							66	9									
08	26970	X	21908	-0-	-5062	-0-	617	1	21227	3	Y	58	53	1			45
							64	9									
09	25110	X	20221	-0-	-4889	-0-	492	1	19675	3	Y	49	77	1			17
							54	9									
10	24118	X	20255	-0-	-3863	-0-	394	1	19795	3	Y	60	57	1			20
							66	9									
11	23340	X	17628	-0-	-5712	-0-	802	1	16756	3	Y	64	74	1			10
							70	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20280	X	14754	-0-	-5526	-0-	14684	3	70	9	Y	64	72	1	7	8	20
07	20956	X	13622	-0-	-7334	-0-	496	1	13060	3	Y	60	37	1	3	8	40
							66	9									
08	20956	X	12915	-0-	-8041	-0-	364	1	12514	3	Y	34	43	1	8	8	23
							37	9									
09	17490	X	11541	-0-	-5949	-0-	280	1	11214	3	Y	43	35	1	5	8	26
							47	9									
10	16616	X	11316	-0-	-5300	-0-	219	1	11009	3	Y	80	74	1	5	8	27
							88	9									
11	14760	X	10212	-0-	-4548	-0-	463	1	9675	3	Y	67	60	1	7	8	27
							74	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26100	X	17612	-0-	-8488	-0-	17483	3	129	9	Y	117	163	1			41
07	26970	X	16112	-0-	-10858	-0-	585	1	15405	3	Y	111	74	1			78
							122	9									
08	26412	X	14779	-0-	-11633	-0-	415	1	14275	3	Y	81	108	1			51
							89	9									
09	21540	X	13072	-0-	-8468	-0-	318	1	12700	3	Y	49	56	1	5	8	39
							54	9									
10	19809	X	12803	-0-	-7006	-0-	248	1	12458	3	Y	88	95	1			32
							97	9									
11	17610	X	11515	-0-	-6095	-0-	523	1	10919	3	Y	66	69	1			29
							73	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23280	X	19641	-0-	-3639	-0-	19561	3	80	9	Y	73	75	1			24
07	22692	X	18823	-0-	-3869	-0-	687	1	18068	3	Y	62	71	1			15
							68	9									
08	21235	X	18040	-0-	-3195	-0-	508	1	17470	3	Y	56	18	1			53
							62	9									
09	20460	X	16768	-0-	-3692	-0-	409	1	16345	3	Y	13	44	1			22
							14	9									
10	21049	X	16797	-0-	-4252	-0-	327	1	16428	3	Y	38	50	1			10
							42	9									
11	19650	X	15112	-0-	-4538	-0-	688	1	14374	3	Y	45	36	1			19
							50	9									

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36720	X	28088	-0-	-8632	-0-	724	1	27255	3	N	99	94	1	2	8	88
							109	9									
07	35743	X	28611	-0-	-7132	-0-	969	1	27569	3	N	66	103	1	1	8	50
							73	9									
08	34441	X	26974	-0-	-7467	-0-	1195	1	25732	3	N	43	35	1	2	8	56
							47	9									
09	30960	X	25882	-0-	-5078	-0-	1015	1	24789	3	N	71	109	1	3	8	15
							78	9									
10	29977	X	25197	-0-	-4780	-0-	1031	1	24152	3	N	13	1	8			27
							14	9									
11	28080	X	23938	-0-	-4142	-0-	1027	1	22905	3	N	5	26	1	1	8	5
							6	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46260	X	41605	-0-	-4655	-0-	41548	3	57	9	Y	52	43	1			34
07	52328	X	43734	-0-	-8594	-0-	1598	1	42055	3	Y	74	86	1			22
							81	9									
08	52328	X	41423	-0-	-10905	-0-	1168	1	40188	3	Y	61	61	1	2	8	20
							67	9									
09	50640	X	36036	-0-	-14604	-0-	878	1	35097	3	Y	55	50	1	4	8	21
							61	9									
10	46066	X	34277	-0-	-11789	-0-	668	1	33563	3	Y	42	50	1			13
							46	9									
11	42330	X	37873	-0-	-4457	-0-	1722	1	35967	3	Y	167	119	1	2	8	59
							184	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	7862	-0-	-2038	-0-	7853	3	9	9	Y	8	5	1	1	8	5
07	9641	X	7955	-0-	-1686	-0-	291	1	7657	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
08	9362	X	7541	-0-	-1821	-0-	213	1	7328	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	8640	X	7098	-0-	-1542	-0-	173	1	6903	3	Y	20	16	1			4
							22	9									
10	8711	X	7435	-0-	-1276	-0-	145	1	7272	3	Y	16					20
							18	9									
11	7860	X	7107	-0-	-753	-0-	324	1	6775	3	Y	7	15	1			12
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26100	X	16297	-0-	-9803	-0-	16202	3	95	9	Y	86	89	1	3	8	28
07	22444	X	13766	-0-	-8678	-0-	501	1	13182	3	Y	75	75	1	3	8	25
							83	9									
08	19902	X	17139	-0-	-2763	-0-	482	1	16599	3	Y	53	63	1	5	8	10
							58	9									
09	18480	X	13822	-0-	-4658	-0-	335	1	13401	3	Y	78	70	1	5	8	13
							86	9									
10	18073	X	13162	-0-	-4911	-0-	256	1	12840	3	Y	60	59	1	2	8	12
							66	9									
11	16590	X	11699	-0-	-4891	-0-	530	1	11081	3	Y	80	55	1			37
							88	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21030	X	14717	-0-	-6313	-0-	14647	3	70	9	Y	64	69	1			18
07	18693	X	14420	-0-	-4273	-0-	526	1	13833	3	Y	55	57	1			16
							61	9									
08	17205	X	13657	-0-	-3548	-0-	384	1	13207	3	Y	60	68	1	1	8	7
							66	9									
09	16320	X	12522	-0-	-3798	-0-	304	1	12164	3	Y	49	47	1	4	8	5
							54	9									
10	16275	X	12422	-0-	-3853	-0-	241	1	12111	3	Y	64	58	1	2	8	9
							70	9									
11	14730	X	11176	-0-	-3554	-0-	507	1	10591	3	Y	71	49	1			31
							78	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20490	X	17151	-0-	-3339	-0-	17119	3	32	9	Y	29	11	1			24
07	20429	X	18308	-0-	-2121	-0-	669	1	17615	3	Y	22	27	1			19
							24	9									
08	19840	X	17585	-0-	-2255	-0-	497	1	17088	3	Y	-0-	19	1			-0-
09	17730	X	13709	-0-	-4021	-0-	334	1	13375	3	Y	-0-					-0-
10	18321	X	16919	-0-	-1402	-0-	330	1	16589	3	Y	-0-					-0-
11	17730	X	12360	-0-	-5370	-0-	565	1	11795	3	Y	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31680	X	27174	-0-	-4506	-0-	27123	3	51	9	Y	46	42	1			20
07	31806	X	25803	-0-	-6003	-0-	943	1	24814	3	Y	42	44	1			18
							46	9									
08	31806	X	24669	-0-	-7137	-0-	696	1	23949	3	Y	22	12	1	3	8	25
							24	9									
09	29190	X	22723	-0-	-6467	-0-	554	1	22140	3	Y	26	33	1	5	8	13
							29	9									
10	28086	X	22546	-0-	-5540	-0-	440	1	22070	3	Y	33	27	1			19
							36	9									
11	27180	X	20127	-0-	-7053	-0-	918	1	19188	3	Y	19	20	1			18
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12750	X	9687	-0-	-3063	-0-	9587	3	100	9	Y	91	93	1			39
07	13175	X	8486	-0-	-4689	-0-	308	1	8093	3	Y	77	61	1			55
							85	9									
08	10819	X	7977	-0-	-2842	-0-	224	1	7702	3	Y	46	90	1			11
							51	9									
09	10170	X	7627	-0-	-2543	-0-	184	1	7375	3	Y	62	32	1			41
							68	9									
10	10447	X	7413	-0-	-3034	-0-	144	1	7227	3	Y	38	51	1			28
							42	9									
11	9690	X	7716	-0-	-1974	-0-	352	1	7363	3	Y	1	15	1			14
							1	9									

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	19467	3	879	9	Y	799	594	1	10	8	259
07	20863	X	17311	-0-	-3552	-0-	612	1	16094	3	Y	550	696	1	6	8	107
							605	9									
08	17670	X	15134	-0-	-2536	-0-	418	1	14371	3	Y	314	360	1	6	8	55
							345	9									
09	22050	X	13718	-0-	-8332	-0-	326	1	13026	3	Y	333	322	1	4	8	62
							366	9									
10	22785	X	12976	-0-	-9809	-0-	247	1	12392	3	Y	306	317	1	7	8	44
							337	9									
11	20340	X	11610	-0-	-8730	-0-	516	1	10787	3	Y	279	213	1	12	8	98
							307	9									

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5811	-0-	-729	-0-	5788	3	23	9	Y	21	6	1	4	8	41
07	6045	X	4384	-0-	-1661	-0-	160	1	4216	3	Y	7	28	1	1	8	19
							8	9									
08	6045	X	5243	-0-	-802	-0-	148	1	5092	3	Y	3	19	1	3	8	-0-
							3	9									
09	5820	X	5117	-0-	-703	-0-	125	1	4984	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
10	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	129	1	6452	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5820	X	5240	-0-	-580	-0-	239	1	4999	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9450	X	7620	-0-	-1830	-0-	7575	3	45	9	Y	41	35	1			11
07	9765	X	6208	-0-	-3557	-0-	221	1	5815	3	Y	156	112	1			55
							172	9									
08	7812	X	6626	-0-	-1186	-0-	183	1	6302	3	Y	128	154	1	1	8	28
							141	9									
09	7620	X	6057	-0-	-1563	-0-	145	1	5792	3	Y	109	118	1	2	8	17
							120	9									
10	7874	X	6281	-0-	-1593	-0-	120	1	6047	3	Y	104	107	1			14
							114	9									
11	7620	X	5811	-0-	-1809	-0-	260	1	5438	3	Y	103	90	1	1	8	26
							113	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76380	X	63294	-0-	-13086	-0-	62616	3	678	9	Y	616	557	1	3	8	105
07	73067	X	58170	-0-	-14897	-0-	2100	1	55263	3	Y	734	795	1	2	8	42
							807	9									
08	73067	X	55703	-0-	-17364	-0-	1545	1	53182	3	Y	887	865	1	4	8	60
							976	9									
09	67380	X	53569	-0-	-13811	-0-	1289	1	51541	3	Y	672	684	1	7	8	41
							739	9									
10	65441	X	60173	-0-	-5268	-0-	1158	1	58137	3	Y	798	771	1	3	8	65
							878	9									
11	63300	X	59935	-0-	-3365	-0-	2699	1	56382	3	Y	776	684	1	4	8	153
							854	9									

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	X	1555	-0-	-515	-0-	100	1	1228	3	Y	206	223	1			37
							227	9									
07	2046	X	1751	-0-	-295	-0-	105	1	1437	3	Y	190	183	1			44
							209	9									
08	1891	X	1755	-0-	-136	-0-	181	1	1533	3	Y	37	79	1			2
							41	9									
09	1920	X	1708	-0-	-212	-0-	175	1	1476	3	Y	52	50	1			4
							57	9									
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	188	1	1602	3	Y	355	298	1			61
							391	9									
*11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	148	1	1493	3	Y	262	237	1			86
							288	9									

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	379	1	4647	3	Y	377	562	1	2	8	37
							415	9									
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	353	1	4826	3	Y	384	329	1			92
							422	9									
08	5177	X	4845	-0-	-332	-0-	469	1	3977	3	Y	363	426	1	1	8	28
							399	9									
09	5430	X	4900	-0-	-530	-0-	478	1	4020	3	Y	365	351	1	2	8	40
							402	9									
10	5611	X	4783	-0-	-828	-0-	467	1	3966	3	Y	318	319	1	1	8	38
							350	9									
11	5430	X	1799	-0-	-3631	-0-	149	1	1500	3	Y	136	146	1	1	8	27
							150	9									

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8790	X	7945	-0-	-845	-0-	7939	3	6	9	N	5	39	1	4	8	15
07	5270	X	2717	-0-	-2553	-0-	99	1	2617	3	N	1	1	8			15
							1	9									
08	5270	X	789	-0-	-4481	-0-	22	1	765	3	N	2	2	8			15
							2	9									
09	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	1	1	8			15
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					15
11	7950	X	15	-0-	-7935	-0-	1	1	14	3	N	-0-					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29460	X	22796	-0-	-6664	-0-	22794	3	2	9	Y	2					2
07	25699	X	21774	-0-	-3925	-0-	797	1	20975	3	Y	2					4
							2	9									
08	25699	X	21018	-0-	-4681	-0-	593	1	20395	3	Y	27	24	1	5	8	2
							30	9									
09	23430	X	17145	-0-	-6285	-0-	418	1	16704	3	Y	21	15	1			8
							23	9									
10	23064	X	19221	-0-	-3843	-0-	375	1	18825	3	Y	19	16	1	3	8	8
							21	9									
11	22320	X	11161	-0-	-11159	-0-	509	1	10640	3	Y	11	7	1	6	8	6
							12	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47970	X	37085	-0-	-10885	-0-	37031	3	54	9	N	49	42	1	1	8	52
07	51801	X	44176	-0-	-7625	-0-	1615	1	42493	3	N	62	95	1	2	8	17
							68	9									
08	51801	X	42989	-0-	-8812	-0-	1213	1	41753	3	N	21					38
							23	9									
09	50130	X	36964	-0-	-13166	-0-	901	1	36009	3	N	49	47	1	4	8	36
							54	9									
10	47275	X	33767	-0-	-13508	-0-	658	1	33043	3	N	60	70	1	1	8	25
							66	9									
11	42750	X	32528	-0-	-10222	-0-	1482	1	30965	3	N	74	62	1	2	8	35
							81	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55140	X	40517	-0-	-14623	-0-	40374	3	143	9	Y	130	130	1			44
07	50623	X	42547	-0-	-8076	-0-	1553	1	40860	3	Y	122	98	1			68
							134	9									
08	50623	X	40316	-0-	-10307	-0-	1136	1	39082	3	Y	89	111	1			46
							98	9									
09	47430	X	37218	-0-	-10212	-0-	906	1	36227	3	Y	77	90	1	3	8	30
							85	9									
10	46965	X	37750	-0-	-9215	-0-	736	1	36937	3	Y	70	76	1			24
							77	9									
11	41160	X	24454	-0-	-16706	-0-	1114	1	23268	3	Y	65	13	1			76
							72	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60870	X	52118	-0-	-8752	-0-	51625	3	493	9	Y	448	406	1			82
07	58993	X	47840	-0-	-11153	-0-	1730	1	45525	3	Y	532	578	1			36
							585	9									
08	58993	X	44863	-0-	-14130	-0-	1248	1	42935	3	Y	618	607	1			47
							680	9									
09	53790	X	43408	-0-	-10382	-0-	1048	1	41896	3	Y	422	437	1			32
							464	9									
10	54529	X	49739	-0-	-4790	-0-	959	1	48172	3	Y	553	534	1			51
							608	9									
11	52110	X	47041	-0-	-5069	-0-	2123	1	44349	3	Y	517	461	1			107
							569	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37920	X	28485	-0-	-9435	-0-	1160	1	27258	3	Y	61	27	1			35
							67	9									
07	35588	X	27336	-0-	-8252	-0-	1365	1	25920	3	Y	46	45	1			36
							51	9									
08	32767	X	25649	-0-	-7118	-0-	1248	1	24369	3	Y	29	41	1			24
							32	9									
09	30870	X	25332	-0-	-5538	-0-	1202	1	24096	3	Y	31	43	1			12
							34	9									
10	30163	X	27248	-0-	-2915	-0-	1061	1	26152	3	Y	32	41	1			3
							35	9									
11	28500	X	26610	-0-	-1890	-0-	1517	1	25049	3	Y	40	43	1			-0-
							44	9									

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25020	X	21174	-0-	-3846	-0-	21095	3	79	9	Y	72	64	1			29
07	22909	X	20444	-0-	-2465	-0-	746	1	19628	3	Y	64	70	1			23
							70	9									
08	19716	X	18546	-0-	-1170	-0-	521	1	17940	3	Y	77	84	1			16
							85	9									
09	24870	X	17198	-0-	-7672	-0-	418	1	16712	3	Y	62	65	1			13
							68	9									
10	24521	X	17337	-0-	-7184	-0-	337	1	16937	3	Y	57	57	1			13
							63	9									
11	21180	X	16326	-0-	-4854	-0-	743	1	15519	3	Y	58	51	1			20
							64	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	75174	-0-	75174	75174	74006	3	1168	9	Y	1062	964	1			181
07	0	W	77514	-0-	77514	152688	2798	1	73641	3	Y	977	1101	1			57
							1075	9									
08	225860	X	73172	-0-	-152688	-0-	2055	1	70723	3	Y	358	392	1			23
							394	9									
09	75180	X	68987	-0-	-6193	-0-	1654	1	66142	3	Y	1083	1043	1			63
							1191	9									
10	77686	X	75018	-0-	-2668	-0-	1438	1	72183	3	Y	1270	1232	1			101
							1397	9									
11	75180	X	72708	-0-	-2472	-0-	3260	1	68110	3	Y	1216	1081	1			236
							1338	9									

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18630	X	15189	-0-	-3441	-0-	15135	3	54	9	Y	49	43	1			21
07	19251	X	15066	-0-	-4185	-0-	550	1	14471	3	Y	41	46	1			16
							45	9									
08	17391	X	13918	-0-	-3473	-0-	391	1	13459	3	Y	62	65	1			13
							68	9									
09	16620	X	13142	-0-	-3478	-0-	319	1	12766	3	Y	52	53	1			12
							57	9									
10	16926	X	13150	-0-	-3776	-0-	256	1	12837	3	Y	52	50	1			14
							57	9									
11	15180	X	12313	-0-	-2867	-0-	560	1	11696	3	Y	52	45	1			21
							57	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28740	X	22765	-0-	-5975	-0-	771	1	21946	3	Y	44	45	1			12
							48	9									
07	29698	X	22057	-0-	-7641	-0-	657	1	21360	3	Y	36	42	1			6
							40	9									
08	29481	X	20495	-0-	-8986	-0-	866	1	19572	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
09	26520	X	19462	-0-	-7058	-0-	947	1	18386	3	Y	117	109	1	3	8	13
							129	9									
10	25637	X	18330	-0-	-7307	-0-	893	1	17373	3	Y	58	52	1			19
							64	9									
11	22770	X	17488	-0-	-5282	-0-	710	1	16703	3	Y	68	68	1			19
							75	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33030	X	15780	-0-	-17250	-0-	15625	3	155	9	Y	141	213	1			19
07	32953	X	3089	-0-	-29864	-0-	109	1	2875	3	Y	95	79	1			35
							105	9									
08	29636	X	11899	-0-	-17737	-0-	330	1	11358	3	Y	192	206	1	2	8	19
							211	9									
09	26730	X	13558	-0-	-13172	-0-	329	1	13166	3	Y	57	52	1	4	8	20
							63	9									
10	26040	X	16215	-0-	-9825	-0-	315	1	15799	3	Y	92	101	1	1	8	10
							101	9									
11	15780	X	15627	-0-	-153	-0-	709	1	14822	3	Y	87	73	1			24
							96	9									

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106410	X	38164	-0-	-68246	-0-	37902	3	262	9	Y	238	235	1	12	8	13
07	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	1309	1	34443	3	Y	184	186	1	3	8	8
							202	9									
08	35971	X	35971	-0-	-0-	-0-	1008	1	34696	3	Y	243	240	1	8	8	3
							267	9									
09	38490	X	35073	-0-	-3417	-0-	853	1	34095	3	Y	114	110	1	4	8	3
							125	9									
10	39432	X	8422	-0-	-31010	-0-	164	1	8228	3	Y	27	26	1	2	8	2
							30	9									
*11	38236	X	38236	-0-	-0-	-0-	1741	1	36374	3	Y	110	80	1	12	8	20
							121	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	119490	X	35034	-0-	-84456	-0-	34470	3	564	9	Y	513	526	1			33
07	123473	X	36846	-0-	-86627	-0-	1333	1	35083	3	Y	391	402	1			22
							430	9									
08	42470	X	36832	-0-	-5638	-0-	1036	1	35641	3	Y	141	159	1			4
							155	9									
09	39900	X	-0-	-0-	-39900	-0-					Y	-0-					4
*10	36859	X	10676	-0-	-26183	-0-	208	1	10455	3	Y	12	10	1	4	8	2
							13	9									
11	35670	X	33497	-0-	-2173	-0-	1529	1	31934	3	Y	31	26	1			7
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81900	X	17226	-0-	-64674	-0-	17150	3	76	9	Y	69	63	1			18
07	84630	X	15932	-0-	-68698	-0-	575	1	15127	3	Y	209	153	1			74
							230	9									
08	21607	X	14875	-0-	-6732	-0-	411	1	14155	3	Y	281	300	1	2	8	53
							309	9									
09	19410	X	13339	-0-	-6071	-0-	320	1	12780	3	Y	217	236	1	4	8	30
							239	9									
10	19158	X	13155	-0-	-6003	-0-	252	1	12673	3	Y	209	213	1	1	8	25
							230	9									
11	17220	X	11929	-0-	-5291	-0-	535	1	11167	3	Y	206	180	1	1	8	50
							227	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81330	X	21120	-0-	-60210	-0-	21107	3	13	9	Y	12	15	1			5
07	84041	X	19460	-0-	-64581	-0-	709	1	18670	3	Y	74	59	1			20
							81	9									
08	27745	X	17748	-0-	-9997	-0-	497	1	17093	3	Y	144	141	1	2	8	21
							158	9									
09	22140	X	15436	-0-	-6704	-0-	374	1	14964	3	Y	89	89	1	4	8	17
							98	9									
10	22227	X	15264	-0-	-6963	-0-	297	1	14903	3	Y	58	60	1	2	8	13
							64	9									
11	21120	X	13356	-0-	-7764	-0-	606	1	12665	3	Y	77	53	1			37
							85	9									

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		854	-0-	854	31002	788	3	66	9	N	60	29	1	1	8	60
07	14B2	EXT	276	-0-	276	31278	6	1	165	3	N	95	133	1	1	8	21
							105	9									
08	14B2	EXT	186	-0-	186	31464	1	1	50	3	N	123	107	1	1	8	36
							135	9									
09	14B2	EXT	154	-0-	154	31618	1	1	54	3	N	90	104	1	1	8	21
							99	9									
10	32296	X	678	-0-	-31618	-0-	12	1	601	3	N	59	28	1			52
							65	9									
11	14B2	EXT	811	-0-	811	811	37	1	767	3	N	6	37	1	1	8	20
							7	9									

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93690	X	430	-0-	-93260	-0-	430	3			Y	-0-					22
07	96813	X	1	-0-	-96812	-0-	1	3			Y	-0-					22
08	96813	X	18375	-0-	-78438	-0-	512	1	17625	3	Y	216	151	1			87
							238	9									
09	26832	X	26832	-0-	-0-	-0-	645	1	25809	3	Y	344	356	1			75
							378	9									
10	33028	X	33028	-0-	-0-	-0-	639	1	32082	3	Y	279	326	1			28
							307	9									
*11	28059	X	28059	-0-	-0-	-0-	1268	1	26498	3	Y	266	164	1			130
							293	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	89460	X	23060	-0-	-66400	-0-	594	1	22358	3	Y	98	83	1			53
							108	9									
07	92442	X	23429	-0-	-69013	-0-	793	1	22571	3	Y	59	86	1			26
							65	9									
08	92442	X	22385	-0-	-70057	-0-	989	1	21306	3	Y	82	75	1			33
							90	9									
09	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	827	1	20193	3	Y	62	57	1			38
							68	9									
10	25854	X	20308	-0-	-5546	-0-	831	1	19468	3	Y	8	38	1			8
							9	9									
11	23070	X	19295	-0-	-3775	-0-	824	1	18385	3	Y	78	64	1			22
							86	9									

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99180	X	46711	-0-	-52469	-0-	1183	1	45437	3	N	83	82	1	1	8	40
							91	9									
07	102486	X	45687	-0-	-56799	-0-	1005	1	44602	3	N	73	96	1	1	8	16
							80	9									
08	102486	X	44062	-0-	-58424	-0-	1334	1	42650	3	N	71	60	1	2	8	25
							78	9									
09	41795	X	41795	-0-	-0-	-0-	1261	1	40493	3	N	37	36	1	3	8	23
							41	9									
10	51243	X	42871	-0-	-8372	-0-	1596	1	41255	3	N	18	3	1	1	8	37
							20	9									
11	46710	X	39331	-0-	-7379	-0-	1544	1	37762	3	N	23	34	1	1	8	25
							25	9									

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135420	X	68620	-0-	-66800	-0-	68515	3	105	9	N	95	116	1	2	8	22
07	139934	X	79762	-0-	-60172	-0-	2915	1	76712	3	N	123	111	1	2	8	32
							135	9									
08	139934	X	76682	-0-	-63252	-0-	2162	1	74389	3	N	119	99	1	3	8	49
							131	9									
09	67112	X	67112	-0-	-0-	-0-	1634	1	65357	3	N	110	97	1	5	8	57
							121	9									
10	79763	X	63491	-0-	-16272	-0-	1238	1	62175	3	N	71	109	1	1	8	18
							78	9									
11	77190	X	53577	-0-	-23613	-0-	2444	1	51055	3	N	71	63	1	2	8	24
							78	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58470	X	27296	-0-	-31174	-0-	27228	3	68	9	Y	62	46	1			56
07	60419	X	28212	-0-	-32207	-0-	1030	1	27104	3	Y	71	84	1			43
							78	9									
08	60419	X	27052	-0-	-33367	-0-	762	1	26234	3	Y	51	49	1	3	8	42
							56	9									
09	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	591	1	23626	3	Y	47	50	1	5	8	34
							52	9									
10	30938	X	23258	-0-	-7680	-0-	454	1	22770	3	Y	31	50	1			15
							34	9									
11	27300	X	11134	-0-	-16166	-0-	507	1	10598	3	Y	26	29	1			12
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17850	X	4623	-0-	-13227	-0-	4581	3	42	9	Y	38	34	1			13
07	18445	X	5006	-0-	-13439	-0-	182	1	4799	3	Y	23	29	1			7
							25	9									
08	18445	X	5376	-0-	-13069	-0-	151	1	5202	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	156	1	6258	3	Y	14	16	1			1
							15	9									
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	128	1	6402	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
*11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	272	1	5685	3	Y	17	14	1			4
							19	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	111600	X	44810	-0-	-66790	-0-	44733	3	77	9	Y	70	46	1			35
07	115320	X	46627	-0-	-68693	-0-	1704	1	44855	3	Y	62	78	1			19
							68	9									
08	115320	X	42644	-0-	-72676	-0-	1202	1	41374	3	Y	62	59	1	2	8	20
							68	9									
09	111600	X	37223	-0-	-74377	-0-	907	1	36254	3	Y	56	50	1	4	8	22
							62	9									
10	55831	X	35706	-0-	-20125	-0-	696	1	34963	3	Y	43	50	1			15
							47	9									
11	45120	X	36543	-0-	-8577	-0-	1661	1	34707	3	Y	159	114	1	2	8	58
							175	9									

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46830	X	13443	-0-	-33387	-0-	13352	3	91	9	Y	83	25	1			176
07	48391	X	11697	-0-	-36694	-0-	427	1	11241	3	Y	26	119	1			83
							29	9									
08	48391	X	10785	-0-	-37606	-0-	304	1	10456	3	Y	23	40	1			66
							25	9									
09	46830	X	10640	-0-	-36190	-0-	258	1	10336	3	Y	42	60	1			48
							46	9									
10	15066	X	11482	-0-	-3584	-0-	223	1	11200	3	Y	54	49	1			53
							59	9									
11	13440	X	10131	-0-	-3309	-0-	460	1	9606	3	Y	59	72	1	2	8	38
							65	9									

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76860	X	31147	-0-	-45713	-0-	31107	3	40	9	Y	36					51
07	79422	X	28813	-0-	-50609	-0-	1054	1	27729	3	Y	27					78
							30	9									
08	79422	X	27097	-0-	-52325	-0-	764	1	26294	3	Y	35	105	1			8
							39	9									
09	76860	X	25440	-0-	-51420	-0-	620	1	24787	3	Y	30	24	1			14
							33	9									
10	34782	X	24913	-0-	-9869	-0-	486	1	24397	3	Y	27	26	1			15
							30	9									
11	31140	X	12117	-0-	-19023	-0-	553	1	11545	3	Y	17	16	1			16
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61890	X	20429	-0-	-41461	-0-	20375	3	54	9	Y	49	63	1			13
07	63953	X	23754	-0-	-40199	-0-	868	1	22836	3	Y	45	37	1			21
							50	9									
08	63953	X	20315	-0-	-43638	-0-	572	1	19693	3	Y	45	42	1			24
							50	9									
09	61890	X	18550	-0-	-43340	-0-	452	1	18061	3	Y	34	24	1			34
							37	9									
10	25203	X	17731	-0-	-7472	-0-	346	1	17361	3	Y	22	48	1			8
							24	9									
11	22980	X	16033	-0-	-6947	-0-	731	1	15276	3	Y	24	17	1			15
							26	9									

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102630	X	40201	-0-	-62429	-0-	39083	3	1118	9	Y	1016	1009	1			77
07	106051	X	32081	-0-	-73970	-0-	1147	1	30173	3	Y	692	726	1			43
							761	9									
08	106051	X	28229	-0-	-77822	-0-	787	1	27076	3	Y	333	362	1			14
							366	9									
09	102630	X	29966	-0-	-72664	-0-	722	1	28860	3	Y	349	348	1	2	8	13
							384	9									
10	43369	X	33596	-0-	-9773	-0-	647	1	32481	3	Y	425	387	1			51
							468	9									
11	40200	X	29361	-0-	-10839	-0-	1320	1	27582	3	Y	417	396	1			72
							459	9									

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	176250	X	76584	-0-	-99666	-0-	76399	3	185	9	N	168	214	1	2	8	25
07	182125	X	77310	-0-	-104815	-0-	2823	1	74296	3	N	174	149	1	2	8	48
							191	9									
08	182125	X	72554	-0-	-109571	-0-	2044	1	70337	3	N	157	140	1	2	8	63
							173	9									
09	176250	X	59624	-0-	-116626	-0-	1451	1	58015	3	N	144	185	1	4	8	18
							158	9									
10	95325	X	48257	-0-	-47068	-0-	940	1	47209	3	N	98	88	1	1	8	27
							108	9									
11	76590	X	25780	-0-	-50810	-0-	1174	1	24521	3	N	77	29	1	1	8	74
							85	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	76320	X	51805	-0-	-24515	-0-	51434	3	371	9	Y	337	321	1	1	8	42
07	78864	X	48544	-0-	-30320	-0-	1763	1	46383	3	Y	362	387	1			17
							398	9									
08	78864	X	45090	-0-	-33774	-0-	1258	1	43276	3	Y	505	419	1			103
							556	9									
09	76320	X	40502	-0-	-35818	-0-	977	1	39074	3	Y	410	424	1	7	8	82
							451	9									
10	78864	X	39683	-0-	-39181	-0-	766	1	38441	3	Y	433	453	1			62
							476	9									
11	76320	X	22332	-0-	-53988	-0-	1010	1	21096	3	Y	205	195	1			72
							226	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41730	X	19561	-0-	-22169	-0-	18985	3	576	9	Y	524	498	1			68
07	43121	X	18720	-0-	-24401	-0-	670	1	17625	3	Y	386	432	1			22
							425	9									
08	43121	X	17842	-0-	-25279	-0-	499	1	17160	3	Y	166	150	1			38
							183	9									
09	41730	X	16056	-0-	-25674	-0-	385	1	15405	3	Y	242	232	1	3	8	45
							266	9									
10	43121	X	15702	-0-	-27419	-0-	301	1	15128	3	Y	248	258	1			35
							273	9									
11	41730	X	13484	-0-	-28246	-0-	606	1	12666	3	Y	193	167	1			61
							212	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	122610	X	78619	-0-	-43991	-0-	77282	3	1337	9	Y	1215	1104	1			218
07	126697	X	77339	-0-	-49358	-0-	2771	1	72916	3	Y	1502	1622	1			98
							1652	9									
08	126697	X	75332	-0-	-51365	-0-	2067	1	71149	3	Y	1924	1878	1			144
							2116	9									
09	122610	X	70330	-0-	-52280	-0-	1681	1	67220	3	Y	1299	1349	1			94
							1429	9									
10	126697	X	70435	-0-	-56262	-0-	1345	1	67530	3	Y	1418	1385	1			127
							1560	9									
11	122610	X	68159	-0-	-54451	-0-	3042	1	63551	3	Y	1424	1262	1			289
							1566	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91170	X	34296	-0-	-56874	-0-	1159	1	33008	3	Y	117	117	1			32
							129	9									
07	94209	X	33831	-0-	-60378	-0-	1007	1	32738	3	Y	78	94	1			16
							86	9									
08	94209	X	32054	-0-	-62155	-0-	1354	1	30605	3	Y	86	85	1			17
							95	9									
09	91170	X	30427	-0-	-60743	-0-	1488	1	28882	3	Y	52	56	1	4	8	9
							57	9									
10	94209	X	28984	-0-	-65225	-0-	1415	1	27511	3	Y	53	44	1			18
							58	9									
11	91170	X	25856	-0-	-65314	-0-	1052	1	24749	3	Y	50	51	1			17
							55	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	114300	X	47542	-0-	-66758	-0-	47469	3	73	9	Y	66	43	1			32
07	118110	X	48058	-0-	-70052	-0-	1757	1	46231	3	Y	64	78	1			18
							70	9									
08	118110	X	44356	-0-	-73754	-0-	1251	1	43035	3	Y	64	61	1	2	8	19
							70	9									
09	114300	X	37162	-0-	-77138	-0-	905	1	36194	3	Y	57	52	1	4	8	20
							63	9									
10	118110	X	35766	-0-	-82344	-0-	698	1	35021	3	Y	43	51	1			12
							47	9									
11	114300	X	26554	-0-	-87746	-0-	1209	1	25265	3	Y	73	57	1	1	8	27
							80	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	132210	X	59900	-0-	-72310	-0-	59801	3	99	9	Y	90	128	1			27
07	136617	X	55875	-0-	-80742	-0-	2042	1	53735	3	Y	89	51	1			65
							98	9									
08	136617	X	52087	-0-	-84530	-0-	1469	1	50542	3	Y	69	52	1			82
							76	9									
09	132210	X	47022	-0-	-85188	-0-	1145	1	45802	3	Y	68	94	1			56
							75	9									
10	136617	X	45095	-0-	-91522	-0-	879	1	44144	3	Y	65	83	1			38
							72	9									
11	132210	X	36144	-0-	-96066	-0-	1649	1	34456	3	Y	35	29	1			44
							39	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	504367	X	62645	-0-	-441722	-0-	62382	3	263	9	Y	239	179	1			141
07	132959	X	72620	-0-	-60339	-0-	2651	1	69764	3	Y	186	263	1			64
							205	9									
08	132959	X	68414	-0-	-64545	-0-	1929	1	66375	3	Y	100	120	1	3	8	41
							110	9									
09	128670	X	59505	-0-	-69165	-0-	1450	1	57965	3	Y	82	81	1	7	8	35
							90	9									
10	132959	X	54312	-0-	-78647	-0-	1060	1	53202	3	Y	45	62	1			18
							50	9									
11	128670	X	31837	-0-	-96833	-0-	1452	1	30329	3	Y	51	44	1	2	8	23
							56	9									

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	278976	X	44684	-0-	-234292	-0-	44533	3	151	9	N	137	166	1	7	8	29
07	84940	X	40594	-0-	-44346	-0-	1481	1	38978	3	N	123	86	1	3	8	63
							135	9									
08	84940	X	37543	-0-	-47397	-0-	1057	1	36366	3	N	109	125	1	7	8	40
							120	9									
09	82200	X	32904	-0-	-49296	-0-	802	1	32054	3	N	44	64	1	8	8	12
							48	9									
10	84940	X	32718	-0-	-52222	-0-	635	1	31899	3	N	167	124	1	4	8	51
							184	9									
11	82200	X	29966	-0-	-52234	-0-	1363	1	28486	3	N	106	4	1	4	8	149
							117	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	339151	X	52751	-0-	-286400	-0-	1782	1	50734	3	Y	214	281	1	5	8	39
							235	9									
07	102858	X	48852	-0-	-54006	-0-	1450	1	47151	3	Y	228	248	1			19
							251	9									
08	102858	X	43180	-0-	-59678	-0-	1822	1	41168	3	Y	173	175	1			17
							190	9									
09	99540	X	38113	-0-	-61427	-0-	1858	1	36075	3	Y	164	162	1			19
							180	9									
10	102858	X	35373	-0-	-67485	-0-	1724	1	33517	3	Y	120	75	1			64
							132	9									
11	99540	X	32008	-0-	-67532	-0-	1301	1	30600	3	Y	97	149	1			12
							107	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	209243	X	47775	-0-	-161468	-0-	47670	3	105	9	Y	95	74	1			32
07	70153	X	42584	-0-	-27569	-0-	1554	1	40888	3	Y	129	140	1			21
							142	9									
08	70153	X	38631	-0-	-31522	-0-	1084	1	37301	3	Y	224	209	1	5	8	31
							246	9									
09	67890	X	33634	-0-	-34256	-0-	817	1	32661	3	Y	142	138	1	10	8	25
							156	9									
10	70153	X	31695	-0-	-38458	-0-	616	1	30935	3	Y	131	139	1			17
							144	9									
11	67890	X	28448	-0-	-39442	-0-	1294	1	27023	3	Y	119	95	1			41
							131	9									

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	571597	X	79389	-0-	-492208	-0-	78841	3	548	9	Y	498	532	1			34
07	141670	X	76493	-0-	-65177	-0-	2780	1	73155	3	Y	507	513	1			28
							558	9									
08	141670	X	76873	-0-	-64797	-0-	2152	1	74068	3	Y	594	610	1			12
							653	9									
09	137100	X	67915	-0-	-69185	-0-	1644	1	65723	3	Y	498	481	1	7	8	22
							548	9									
10	141670	X	37886	-0-	-103784	-0-	736	1	36930	3	Y	200	181	1	10	8	31
							220	9									
11	137100	X	69131	-0-	-67969	-0-	3137	1	65541	3	Y	412	350	1			93
							453	9									

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	179956	X	40432	-0-	-139524	-0-	40280	3	152	9	Y	138	118	1			34
07	94736	X	41036	-0-	-53700	-0-	1492	1	39255	3	Y	263	200	1			97
							289	9									
08	94736	X	35857	-0-	-58879	-0-	996	1	34264	3	Y	543	539	1	4	8	97
							597	9									
09	91680	X	29764	-0-	-61916	-0-	714	1	28571	3	Y	435	460	1	10	8	62
							479	9									
10	94736	X	27321	-0-	-67415	-0-	525	1	26336	3	Y	418	425	1	2	8	53
							460	9									
11	91680	X	23217	-0-	-68463	-0-	1040	1	21723	3	Y	413	360	1	3	8	103
							454	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		74643	-0-	74643	234477	74598	3	45	9	Y	41	26	1			21
07	303340	X	68863	-0-	-234477	-0-	2517	1	66250	3	Y	87	86	1			22
							96	9									
08	116219	X	59877	-0-	-56342	-0-	1688	1	58090	3	Y	90	82	1	3	8	27
							99	9									
09	112470	X	49370	-0-	-63100	-0-	1201	1	48042	3	Y	115	96	1	6	8	40
							127	9									
10	116219	X	44226	-0-	-71993	-0-	860	1	43201	3	Y	150	149	1			41
							165	9									
11	112470	X	42172	-0-	-70298	-0-	1926	1	40239	3	Y	6	30	1	2	8	15
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		70079	-0-		70079	417046	69998	3	81	9	Y	74	72	1			24
07	483493	X	66447	-0-		-417046	-0-	2429	1	63935	3	Y	75	53	1			46
								83	9									
08	119040	X	60922	-0-		-58118	-0-	1718	1	59113	3	Y	83	102	1			27
								91	9									
09	115200	X	55468	-0-		-59732	-0-	1351	1	54016	3	Y	92	93	1	6	8	20
								101	9									
10	119040	X	54980	-0-		-64060	-0-	1072	1	53803	3	Y	95	103	1			12
								105	9									
11	115200	X	38386	-0-		-76814	-0-	1750	1	36558	3	Y	71	66	1			17
								78	9									

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	575878	X	30821	-0-		-545057	-0-	30726	3	95	9	Y	86	152	1			14
07	110205	X	33806	-0-		-76399	-0-	1233	1	32452	3	Y	110	87	1			37
								121	9									
08	110205	X	45634	-0-		-64571	-0-	1283	1	44166	3	Y	168	181	1	8	8	16
								185	9									
09	106650	X	44139	-0-		-62511	-0-	1075	1	43002	3	Y	56	43	1	13	8	16
								62	9									
10	110205	X	48130	-0-		-62075	-0-	938	1	47092	3	Y	91	95	1	3	8	9
								100	9									
11	106650	X	44337	-0-		-62313	-0-	2021	1	42220	3	Y	87	71	1			25
								96	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		73595	-0-		73595	377018	73583	3	12	9	Y	11	25	1			8
07	452445	X	75427	-0-		-377018	-0-	2760	1	72634	3	Y	30	22	1			16
								33	9									
08	234453	X	69261	-0-		-165192	-0-	1954	1	67257	3	Y	45	43	1			18
								50	9									
09	226890	X	60300	-0-		-166590	-0-	1470	1	58786	3	Y	40	39	1	5	8	14
								44	9									
10	234453	X	57705	-0-		-176748	-0-	1126	1	56540	3	Y	35	36	1			13
								39	9									
11	226890	X	35600	-0-		-191290	-0-	1625	1	33942	3	Y	30	6	1			37
								33	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		43507	-0-	43507	252018	43477	3	30	9	Y	27	32	1			14
07	291760	X	39742	-0-	-252018	-0-	1454	1	38259	3	Y	26	29	1			11
							29	9									
08	77841	X	36308	-0-	-41533	-0-	1024	1	35249	3	Y	32	14	1	4	8	25
							35	9									
09	75330	X	32266	-0-	-43064	-0-	786	1	31436	3	Y	40	43	1	7	8	15
							44	9									
10	77841	X	13129	-0-	-64712	-0-	256	1	12854	3	Y	17	20	1			12
							19	9									
11	75330	X	-0-	-0-	-75330	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	409466	X	28787	-0-	-380679	-0-	28697	3	90	9	Y	82	78	1			24
07	101835	X	32020	-0-	-69815	-0-	1164	1	30641	3	Y	195	146	1			73
							215	9									
08	101835	X	28114	-0-	-73721	-0-	784	1	26989	3	Y	310	319	1	3	8	61
							341	9									
09	98550	X	25447	-0-	-73103	-0-	612	1	24476	3	Y	326	332	1	8	8	47
							359	9									
10	101835	X	24071	-0-	-77764	-0-	463	1	23263	3	Y	314	317	1	2	8	42
							345	9									
11	98550	X	21288	-0-	-77262	-0-	957	1	19990	3	Y	310	270	1	3	8	79
							341	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	299370	X	35406	-0-	-263964	-0-	34858	3	548	9	Y	498	813	1			66
07	93496	X	50176	-0-	-43320	-0-	1826	1	48045	3	Y	277	241	1			102
							305	9									
08	93496	X	54691	-0-	-38805	-0-	1534	1	52790	3	Y	334	390	1	10	8	36
							367	9									
09	90480	X	41375	-0-	-49105	-0-	1000	1	40000	3	Y	341	266	1	12	8	99
							375	9									
10	93496	X	44373	-0-	-49123	-0-	857	1	43053	3	Y	421	470	1	3	8	47
							463	9									
11	90480	X	44913	-0-	-45567	-0-	2030	1	42406	3	Y	434	356	1			125
							477	9									

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	523959					Y	-0-					3
07	0		459	-0-	459	524418	17	1	442	3	Y	-0-					3
08	542440	X	18022	-0-	-524418	-0-	509	1	17512	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
09	68280	X	15891	-0-	-52389	-0-	388	1	15501	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	70556	X	11556	-0-	-59000	-0-	226	1	11326	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	68280	X	9877	-0-	-58403	-0-	451	1	9422	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		87864	-0-	87864	246886	87851	3	13	9	N	12					37
07	0		77108	-0-	77108	323994	2821	1	74247	3	N	36					73
							40	9									
08	389840	X	65846	-0-	-323994	-0-	1859	1	63975	3	N	11	61	1	9	8	14
							12	9									
09	156240	X	55841	-0-	-100399	-0-	1362	1	54464	3	N	14					28
							15	9									
10	161448	X	51044	-0-	-110404	-0-	996	1	50027	3	N	19	35	1	4	8	8
							21	9									
11	156240	X	44804	-0-	-111436	-0-	2045	1	42718	3	N	37	45	1			-0-
							41	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		61129	-0-	61129	453097	61038	3	91	9	Y	83	62	1			69
07	0		54175	-0-	54175	507272	1980	1	52103	3	Y	84	105	1			48
							92	9									
08	0		48097	-0-	48097	555369	1355	1	46647	3	Y	86	73	1	6	8	55
							95	9									
09	596717	X	41348	-0-	-555369	-0-	1007	1	40253	3	Y	80	80	1	9	8	46
							88	9									
10	152675	X	37954	-0-	-114721	-0-	740	1	37162	3	Y	47	76	1			17
							52	9									
11	147750	X	37966	-0-	-109784	-0-	1731	1	36160	3	Y	68	68	1			17
							75	9									

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		79860	-0-	79860	568708	78778	3	1082	9	Y	984	1031	1			62
07	0		72722	-0-	72722	641430	2623	1	69020	3	Y	981	992	1			51
							1079	9									
08	698574	X	57144	-0-	-641430	-0-	1594	1	54842	3	Y	644	685	1			10
							708	9									
09	136710	X	87303	-0-	-49407	-0-	2091	1	83610	3	Y	1456	1398	1	9	8	59
							1602	9									
10	141267	X	46948	-0-	-94319	-0-	903	1	45343	3	Y	638	588	1	15	8	94
							702	9									
11	136710	X	75943	-0-	-60767	-0-	3408	1	71190	3	Y	1223	1045	1			272
							1345	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		3179	-0-	3179	30571	3099	3	80	9	Y	73	67	1			10
07	0		2490	-0-	2490	33061	89	1	2336	3	Y	59	69	1			-0-
							65	9									
08	34796	X	1735	-0-	-33061	-0-	49	1	1686	3	Y	-0-					-0-
09	12660	X	2084	-0-	-10576	-0-	51	1	2033	3	Y	-0-					-0-
10	13082	X	2174	-0-	-10908	-0-	42	1	2132	3	Y	-0-					-0-
11	12660	X	2270	-0-	-10390	-0-	104	1	2166	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		11184	-0-	11184	29921	10304	3	880	9	Y	800	733	1			138
07	0		2761	-0-	2761	32682	95	1	2511	3	Y	141	266	1			13
							155	9									
08	0		3618	-0-	3618	36300	102	1	3516	3	Y	-0-	13	1			-0-
09	41476	X	5176	-0-	-36300	-0-	125	1	4996	3	Y	50	46	1			4
							55	9									
10	34534	X	4945	-0-	-29589	-0-	96	1	4803	3	Y	42	41	1			5
							46	9									
11	33420	X	1483	-0-	-31937	-0-	66	1	1380	3	Y	34	30	1	1	8	8
							37	9									

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	221202	X	37768	-0-	-183434	-0-	37271	3	497	9	Y	452	363	1			158
07	78988	X	37866	-0-	-41122	-0-	1371	1	36086	3	Y	372	459	1			71
							409	9									
08	78988	X	33462	-0-	-45526	-0-	925	1	31845	3	Y	629	603	1	4	8	93
							692	9									
09	76440	X	28652	-0-	-47788	-0-	688	1	27493	3	Y	428	428	1	9	8	84
							471	9									
10	78988	X	27229	-0-	-51759	-0-	523	1	26274	3	Y	393	417	1			60
							432	9									
11	76440	X	24297	-0-	-52143	-0-	1092	1	22810	3	Y	359	285	1			134
							395	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		44374	-0-	44374	613606	43884	3	490	9	Y	445	420	1			59
07	0		42392	-0-	42392	655998	1536	1	40427	3	Y	390	426	1			23
							429	9									
08	695379	X	39381	-0-	-655998	-0-	1102	1	37941	3	Y	307	263	1			67
							338	9									
09	105720	X	35382	-0-	-70338	-0-	855	1	34199	3	Y	298	299	1	6	8	60
							328	9									
10	109244	X	35646	-0-	-73598	-0-	690	1	34644	3	Y	284	302	1			42
							312	9									
11	105720	X	25407	-0-	-80313	-0-	1148	1	23973	3	Y	260	219	1			83
							286	9									

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		85931	-0-	85931	93653	85183	3	748	9	N	680	584	1	11	8	128
07	0		84643	-0-	84643	178296	3077	1	80986	3	N	527	589	1	1	8	65
							580	9									
08	0		76937	-0-	76937	255233	2150	1	73974	3	N	739	783	1	1	8	20
							813	9									
09	355082	X	99849	-0-	-255233	-0-	2411	1	96408	3	N	936	917	1	2	8	37
							1030	9									
*10	110123	X	110123	-0-	-0-	-0-	2132	1	107066	3	N	841	761	1	2	8	115
							925	9									
11	89610	X	89520	-0-	-90	-0-	4057	1	84746	3	N	652	715	1	2	8	50
							717	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		58899	-0-	58899	58899	58645	3	254	9	Y	231	171	1	9	8	51
07	0		75484	-0-	75484	134383	2746	1	72259	3	Y	435	319	1	11	8	156
							479	9									
*08	0		67125	-0-	67125	201508	1883	1	64792	3	Y	409	464	1	16	8	85
							450	9									
*09	256919	X	55411	-0-	-201508	-0-	1343	1	53706	3	Y	329	349	1	18	8	47
							362	9									
10	99634	X	49643	-0-	-49991	-0-	963	1	48333	3	Y	315	318	1	4	8	40
							347	9									
11	96420	X	42111	-0-	-54309	-0-	1908	1	39862	3	Y	310	267	1	5	8	78
							341	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		24064	-0-	24064	24064	867	1	22822	3	Y	341	239	1			102
							375	9									
*08	0		25261	-0-	25261	49325	697	1	23997	3	Y	515	563	1	4	8	50
							567	9									
*09	0		21036	-0-	21036	70361	497	1	19858	3	Y	619	486	1	6	8	177
							681	9									
10	88554	X	18193	-0-	-70361	-0-	344	1	17287	3	Y	511	628	1	1	8	59
							562	9									
*11	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	904	1	18888	3	Y	551	455	1			155
							606	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		26525	-0-	26525	26525	75	1	26097	3	Y	321	224	1			97
							353	9									
*06	0		45998	-0-	45998	72523	1534	1	44055	3	Y	372	414	1			55
							409	9									
*07	0		36223	-0-	36223	108746	1323	1	34641	3	Y	235	241	1			49
							259	9									
*08	0		30044	-0-	30044	138790	1257	1	28647	3	Y	127	120	1			56
							140	9									
*09	0		25014	-0-	25014	163804	1057	1	23849	3	Y	98	109	1			45
							108	9									
10	183251	X	19447	-0-	-163804	-0-	917	1	18429	3	Y	92	99	1			38
							101	9									
11	62670	X	18549	-0-	-44121	-0-	986	1	17441	3	Y	111	140	1			9
							122	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		86522	-0-	86522	86522	86185	2	337	9	Y	306	195	1	37	8	74
*01	0		100088	-0-	100088	186610	99986	2	102	9	Y	93	153	1			14
*02	0		76206	-0-	76206	262816	75463	3	743	9	Y	675	609	1			80
*03	0		78475	-0-	78475	341291	262	1	77545	3	Y	607	646	1			41
							668	9									
04	0		72539	-0-	72539	413830	3995	1	67913	3	Y	574	597	1			18
							631	9									
05	0		41404	-0-	41404	455234	41016	3	388	9	Y	353	314	1			57
*06	0		84327	-0-	84327	539561	83773	3	554	9	Y	504	525	1			36
07	0		85203	-0-	85203	624764	3099	1	81558	3	Y	496	502	1			30
							546	9									
*08	0		74786	-0-	74786	699550	2095	1	72088	3	Y	548	565	1			13
							603	9									
*09	0		81960	-0-	81960	781510	1990	1	79573	3	Y	361	347	1	9	8	18
							397	9									
10	799791	X	18281	-0-	-781510	-0-	351	1	17631	3	Y	272	242	1	5	8	43
							299	9									
11	133080	X	45485	-0-	-87595	-0-	2059	1	43006	3	Y	382	335	1			90
							420	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		43944	-0-	43944	43944	1594	1	41952	3	Y	362	253	1	2	8	107
							398	9									
*08	0		52727	-0-	52727	96671	1474	1	50711	3	Y	493	535	1	16	8	49
							542	9									
*09	0		42291	-0-	42291	138962	1019	1	40744	3	Y	480	377	1	13	8	139
							528	9									
*10	176854	X	37892	-0-	-138962	-0-	730	1	36655	3	Y	461	544	1	3	8	53
							507	9									
11	67350	X	36566	-0-	-30784	-0-	1646	1	34391	3	Y	481	397	1			137
							529	9									

BFMT TR15 WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		9137	-0-	9137	9137	335	1	8802	3	Y	-0-					-0-
*08	0		74469	-0-	74469	83606	2102	1	72338	3	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
*09	0		65174	-0-	65174	148780	1590	1	63566	3	Y	16	4	1	11	8	1
							18	9									
10	205469	X	56689	-0-	-148780	-0-	1105	1	55484	3	Y	91	79	1	7	8	6
							100	9									
11	95910	X	49732	-0-	-46178	-0-	2269	1	47410	3	Y	48	33	1	9	8	12
							53	9									

B. F. M. T. TR15 WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		12774	-0-	12774	12774	468	1	12306	3	Y	-0-					-0-
08	0		85023	-0-	85023	97797	2397	1	82508	3	Y	107	65	1	10	8	32
							118	9									
09	0		68692	-0-	68692	166489	1675	1	66977	3	Y	36	42	1	12	8	14
							40	9									
*10	227748	X	61259	-0-	-166489	-0-	1188	1	59673	3	Y	362	346	1			30
							398	9									
11	123600	X	54606	-0-	-68994	-0-	2486	1	51940	3	Y	164	139	1			55
							180	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					13
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					13
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					13
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					13
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					13
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	3			Y	-0-					13

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	324	-0-	-156	-0-	324	3			Y	-0-					27
07	589	N	417	-0-	-172	-0-	416	3	1	9	Y	1					28
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					28
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					28
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					28
11	450	N	268	-0-	-182	-0-	268	3			Y	-0-					28

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					37
07	651	N	462	-0-	-189	-0-	461	3	1	9	Y	1					38
08	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			Y	-0-					38
09	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	3			Y	-0-					38
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					38
11	450	N	265	-0-	-185	-0-	265	3			Y	-0-					38

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					6
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					6
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					6
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					6
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					6
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			Y	-0-					6

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					24
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			Y	-0-					24
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					24
09	630	N	287	-0-	-343	-0-	287	3			Y	-0-					24
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					24
11	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	3			Y	-0-					24

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	115	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	125	1	344	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	382	-0-	-176	-0-	101	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	140	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	158	1	393	2	Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	157	1	394	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	182	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	201	1	555	2	Y	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	174	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	222	1	522	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	215	1	536	2	Y	-0-					-0-
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	205	1	512	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					11
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					11
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					11
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	N	-0-					11
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					11
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	2	N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					1
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					10
07	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					10
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					10
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					10
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					10
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					10

CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			Y	-0-					38
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					38
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					38
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	-0-					38
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	-0-					38
11	1170	N	633	-0-	-537	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-
11	600	N	200	-0-	-400	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					13
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					13
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					13
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-					13
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					13
11	420	N	157	-0-	-263	-0-	8	1	149	2	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	774	-0-	-156	-0-	188	1	586	2	N	-0-					-0-
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	214	1	590	2	N	-0-					-0-
08	775	N	654	-0-	-121	-0-	174	1	480	2	N	-0-					-0-
09	780	N	741	-0-	-39	-0-	221	1	520	2	N	-0-					-0-
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	211	1	526	2	N	-0-					-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	200	1	501	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	240	1	803	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	263	1	775	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	873	-0-	-212	-0-	218	1	655	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	930	-0-	-120	-0-	265	1	665	2	N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	280	1	746	2	N	-0-					-0-
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	260	1	697	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	819	-0-	-141	-0-	188	1	631	2	N	-0-					26
07	992	N	735	-0-	-257	-0-	186	1	549	2	N	-0-					26
08	837	N	651	-0-	-186	-0-	163	1	488	2	N	-0-					26
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	222	1	557	2	N	-0-					26
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	192	1	513	2	N	-0-					26
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	189	1	505	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	292	1	910	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	313	1	863	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	962	-0-	-278	-0-	255	1	706	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	327	1	771	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	313	1	779	2	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	368	1	922	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	149	1	498	2	N	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	159	1	471	2	N	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	238	1	714	2	N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	254	1	638	2	N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	165	1	438	2	N	-0-					-0-
11	930	N	513	-0-	-417	-0-	139	1	374	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	82	1	275	2	N	-0-					-0-
07	403	N	249	-0-	-154	-0-	63	1	186	2	N	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	86	1	258	2	N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	99	1	247	2	N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	97	1	259	2	N	-0-					-0-
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	100	1	268	2	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	685	-0-	-65	-0-	157	1	528	2	N	-0-					23
07	930	N	743	-0-	-187	-0-	188	1	555	2	N	-0-					23
08	713	N	511	-0-	-202	-0-	128	1	383	2	N	-0-					23
09	690	N	591	-0-	-99	-0-	169	1	422	2	N	-0-					23
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	198	1	528	2	N	-0-					23
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	189	1	505	2	N	-0-					23

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	127	1	396	2	N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	141	1	389	2	N	-0-					-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	113	1	313	2	N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	148	1	348	2	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	141	1	350	2	N	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	136	1	340	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	99	1	309	2	N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	116	1	319	2	N	-0-					-0-
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	89	1	246	2	N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	119	1	280	2	N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	120	1	300	2	N	-0-					-0-
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	117	1	294	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	185	1	620	2	N	3					16
							3	9									
07	1085	N	929	-0-	-156	-0-	232	1	684	2	N	12	25	1			3
							13	9									
08	899	N	671	-0-	-228	-0-	167	1	501	2	N	3					6
							3	9									
09	810	N	735	-0-	-75	-0-	209	1	523	2	N	3					9
							3	9									
10	930	N	812	-0-	-118	-0-	221	1	590	2	N	1					10
							1	9									
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	205	1	548	2	N	2					12
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	230	1	770	2	N	4					21
							4	9									
07	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	263	1	774	2	N	16	33	1			4
							18	9									
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	256	1	769	2	N	4					8
							4	9									
09	990	N	896	-0-	-94	-0-	254	1	638	2	N	4					12
							4	9									
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	253	1	673	2	N	2					14
							2	9									
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	236	1	633	2	N	3					17
							3	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

06	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			N	-0-					33
07	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					33
08	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1518	2			N	-0-					33
09	1560	N	1117	-0-	-443	-0-	1117	2			N	-0-					33
10	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			N	-0-					33
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-					33

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	845	1	2834	2	N	54					149
							59	9									
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	910	1	2686	2	N	24	68	1			105
							26	9									
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	894	1	2687	2	N	15	83	1			37
							17	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	952	1	2387	2	N	13					50
							14	9									
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	941	1	2508	2	N	15					65
							17	9									
*11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	963	1	2578	2	N	22					87
							24	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	338	-0-	-96	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

06	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			Y	-0-					4
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					4
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					4
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	39	1	1212	2	Y	-0-					4
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	8	1	726	2	Y	-0-					4
11	870	N	205	-0-	-665	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	Y	-0-			-0-
*10	341	N	334	-0-	-7	-0-	4	1	330	2	Y	-0-			-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	347	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	3	1	296	2	Y	-0-			-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	1313	2			Y	-0-			-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-			-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-			-0-
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	Y	-0-			-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	15	1	1356	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	23	1	1170	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			Y	-0-			6
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			6
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-			6
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	37	1	1150	2	Y	-0-			6
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	15	1	1263	2	Y	-0-			6
11	1140	N	939	-0-	-201	-0-	10	1	929	2	Y	-0-			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
08	372	N	164	-0-	-208	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	35	1	1038	2	Y	-0-			-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	12	1	1081	2	Y	-0-			-0-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	906	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	3	1	300	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	201	-0-	-129	-0-	4	1	197	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	2			Y	-0-			2
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-			2
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-			2
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	23	1	733	2	Y	-0-			2
10	1085	N	876	-0-	-209	-0-	10	1	866	2	Y	-0-			2
11	870	N	783	-0-	-87	-0-	8	1	775	2	Y	-0-			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			Y	-0-					2
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					2
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					2
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	20	1	642	2	Y	-0-					2
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	7	1	632	2	Y	-0-					2
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	7	1	623	2	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

06	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	66	-0-	-957	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	212	-0-	-838	-0-	4	1	208	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

06	2100	N	1096	-0-	-1004	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	49	1	1447	2	Y	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	16	1	1443	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	918	-0-	-582	-0-	18	1	900	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

06	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	2			Y	-0-					3
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					3
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					3
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	61	1	1801	2	Y	-0-					3
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	20	1	1888	2	Y	-0-					3
11	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	34	1	1706	2	Y	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

06	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	1608	2			Y	-0-					3
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					3
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					3
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	74	1	2128	2	Y	-0-					3
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	21	1	2171	2	Y	-0-					3
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	38	1	1806	2	Y	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

06	1320	N	361	-0-	-959	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	13	1	1236	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	23	1	1178	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			Y	-0-					19
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					19
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					19
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	29	1	925	2	Y	-0-					19
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	10	1	900	2	Y	-0-					19
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	9	1	819	2	Y	-0-					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 215075 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7050 - 7163

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	702	-0-	702	702	23	1	679	2		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	702						Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					3
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					3
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-					3
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	Y	-0-					3
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	9	1	824	2	Y	-0-					3
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	15	1	763	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

06	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	1006	2			Y	-0-					6
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					6
08	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			Y	-0-					6
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	34	1	1055	2	Y	-0-					6
*10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	12	1	1072	2	Y	-0-					6
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	12	1	1082	2	Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

06	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2			Y	-0-					3
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					3
08	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			Y	-0-					3
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	60	1	1751	2	Y	-0-					3
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	21	1	1934	2	Y	-0-					3
11	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	36	1	1796	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

06	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	1494	2			Y	-0-					16
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					16
08	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	1519	2			Y	-0-					16
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	44	1	1395	2	Y	-0-					16
10	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	20	1	1556	2	Y	-0-					16
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	16	1	1475	2	Y	-0-					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

06	T. A.		6	-0-	6	121	6	2			Y	-0-					11
07	147	X	26	-0-	-121	-0-	26	2			Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	891	-0-	-249	-0-	891	2			Y	-0-					4
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					4
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					4
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	41	1	1291	2	Y	-0-					4
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	16	1	1396	2	Y	-0-					4
11	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	15	1	1411	2	Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	19	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	6	1	510	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	9	1	475	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			Y	-0-					1
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					1
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					1
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	Y	-0-					1
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	10	1	882	2	Y	-0-					1
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	829	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	4	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	6	1	320	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-					2
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					2
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					2
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	Y	-0-					2
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	9	1	853	2	Y	-0-					2
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	16	1	798	2	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	5	1	261	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	27	1	790	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	9	1	842	2	Y	-0-					-0-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	16	1	808	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	107	-0-	-973	-0-	107	2			Y	-0-					1
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					1
08	868	N	425	-0-	-443	-0-	425	2			Y	-0-					1
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	Y	-0-					1
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	4	1	385	2	Y	-0-					1
11	420	N	308	-0-	-112	-0-	6	1	302	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

06	1200	N	921	-0-	-279	-0-	921	2			Y	-0-					1
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					1
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			Y	-0-					1
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	23	1	683	2	Y	-0-					1
10	961	N	804	-0-	-157	-0-	9	1	795	2	Y	-0-					1
11	870	N	678	-0-	-192	-0-	13	1	665	2	Y	-0-					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) //CONT.// 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

06	673	R	673	-0-	-0-	-0-	156	1	517	3	N	-0-					-0-
07	695	R	695	-0-	-0-	-0-	293	1	402	3	N	-0-					-0-
08	667	R	667	-0-	-0-	-0-	586	1	81	3	N	-0-					-0-
09	660	#	205	-0-	-455	-0-	140	1	65	3	N	-0-					-0-
10	682	#	432	-0-	-250	-0-	383	1	49	3	N	-0-					-0-
*11	666	R	666	-0-	-0-	-0-	652	1	14	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC. 770300
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

06	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199722 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10378 - 10394

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/23/2013

COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	48 31	1 9	1701	2	N	28	3	8			149
07	899	X	670	-0-	-229	-0-	12 11	1 9	647	2	N	10					159
08	899	X	689	-0-	-210	-0-	21 22	1 9	646	2	N	20	2	8			177
09	1770	X	915	-0-	-855	-0-	15 8	1 9	892	2	N	7					184
10	1829	X	300	-0-	-1529	-0-	9 6	1 9	285	2	N	5					189
11	1770	X	1011	-0-	-759	-0-	15 17	1 9	979	2	N	15					204

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

06	1200	X	800	-0-	-400	-0-	797	3	3	9	N	3					56
07	1240	X	762	-0-	-478	-0-	760	3	2	9	N	2					58
08	899	X	686	-0-	-213	-0-	684	3	2	9	N	2					60
09	960	X	659	-0-	-301	-0-	658	3	1	9	N	1					61
10	992	X	633	-0-	-359	-0-	632	3	1	9	N	1					62
11	810	X	584	-0-	-226	-0-	583	3	1	9	N	1					63

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11370	X	9869	-0-	-1501	-0-	9817	3	52	9	N	47					91
07	11749	X	8434	-0-	-3315	-0-	8371	3	63	9	N	57					148
08	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11436	3	67	9	N	61					209
09	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11031	3	44	9	N	40					249
10	11098	X	9004	-0-	-2094	-0-	8960	3	44	9	N	40	181	1			108
11	11130	X	7709	-0-	-3421	-0-	7669	3	40	9	N	36					144

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					82
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					82
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	N	1					83
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					83
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2					85
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					85

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					68

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

06	4740	X	2373	-0-	-2367	-0-	10 51	1 9	2312	3	N	46	130	1	3	8	54
07	4898	X	2271	-0-	-2627	-0-	11 24	1 9	2236	3	N	22					76
08	3503	X	1834	-0-	-1669	-0-	8 15	1 9	1811	3	N	14					90
09	3060	X	2102	-0-	-958	-0-	10 29	1 9	2063	3	N	26	3	8			113
10	2542	X	2343	-0-	-199	-0-	12 25	1 9	2306	3	N	23	4	8			132
11	2370	X	1849	-0-	-521	-0-	9 28	1 9	1812	3	N	25					157

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	X	261	-0-	-9	-0-	90	1	151	2	N	18					115
							20	9									
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	101	1	178	2	N	12					127
							13	9									
08	354	X	354	-0-	-0-	-0-	109	1	227	2	N	16					143
							18	9									
09	353	X	353	-0-	-0-	-0-	106	1	232	2	N	14					157
							15	9									
10	279	X	251	-0-	-28	-0-	92	1	159	2	N	-0-					157
*11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	2	N	-0-					157

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1769	-0-	-241	-0-	653	1	1092	2	N	22					178
							24	9									
07	2077	X	1559	-0-	-518	-0-	553	1	980	2	N	24					202
							26	9									
08	2077	X	1884	-0-	-193	-0-	602	1	1247	2	N	32					234
							35	9									
09	1890	X	1877	-0-	-13	-0-	582	1	1277	2	N	16					250
							18	9									
10	1829	X	1407	-0-	-422	-0-	511	1	888	2	N	7					257
							8	9									
11	1830	X	472	-0-	-1358	-0-	57	1	415	2	N	-0-					257

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	35	-0-	35	35	8	1	13	2	N	13					69
							14	9									
11	14B2	EXT	1093	-0-	1093	1128	123	1	898	2	N	65					134
							72	9									

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	1241	-0-	-919	-0-	373	1	859	2	N	8					140
							9	9									
07	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	522	1	1184	2	N	13					153
							14	9									
08	2232	X	1240	-0-	-992	-0-	539	1	687	2	N	13					166
							14	9									
09	1650	X	1221	-0-	-429	-0-	692	1	527	2	N	2					168
							2	9									
10	1271	X	595	-0-	-676	-0-	270	1	325	2	N	-0-					168
11	1650	X	375	-0-	-1275	-0-	110	1	265	2	N	-0-					168

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	263	2	N	2					52
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	201	1	356	2	N	-0-					52
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	219	1	454	2	N	-0-					52
09	677	X	677	-0-	-0-	-0-	212	1	465	2	N	-0-					52
10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	196	1	341	2	N	-0-					52
*11	942	X	942	-0-	-0-	-0-	113	1	829	2	N	-0-					52

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

06	5040	X	4261	-0-	-779	-0-	218	1	3814	2	Y	208	176	1			80
							229	9									
07	5208	X	4212	-0-	-996	-0-	267	1	3751	2	Y	176	217	1			39
							194	9									
08	4619	X	3382	-0-	-1237	-0-	230	1	2997	2	Y	141	143	1			37
							155	9									
09	4470	X	2938	-0-	-1532	-0-	197	1	2718	2	Y	21	55	1			3
							23	9									
10	4619	X	3315	-0-	-1304	-0-	218	1	3082	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
*11	4260	X	1934	-0-	-2326	-0-	160	1	1760	2	Y	13	4	1			11
							14	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

06	11220	X	9016	-0-	-2204	-0-	482	1	8424	2	Y	100	92	1			88
							110	9									
07	10013	X	9712	-0-	-301	-0-	637	1	8945	2	Y	118	130	1			76
							130	9									
08	9424	X	9124	-0-	-300	-0-	644	1	8379	2	Y	92	94	1			74
							101	9									
09	9120	X	8290	-0-	-830	-0-	553	1	7642	2	Y	86	99	1			61
							95	9									
10	9703	X	4731	-0-	-4972	-0-	306	1	4330	2	Y	86	84	1			63
							95	9									
*11	9390	X	2386	-0-	-7004	-0-	192	1	2109	2	Y	77	74	1			66
							85	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

06	270	N	213	-0-	-57	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	2	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	338	-0-	-3	-0-	6	1	332	2	Y	-0-					-0-
*11	330	X	291	-0-	-39	-0-	5	1	286	2	Y	-0-					-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

06	16560	X	15452	-0-	-1108	-0-	801	1	13830	2	Y	746	629	1			245
							821	9									
07	17112	X	14887	-0-	-2225	-0-	950	1	13119	2	Y	744	866	1			123
							818	9									
08	16058	X	15170	-0-	-888	-0-	1036	1	13311	2	Y	748	717	1			154
							823	9									
09	15540	X	13881	-0-	-1659	-0-	899	1	12252	2	Y	664	773	1			45
							730	9									
10	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	1114	1	15529	2	Y	759	729	1			75
							835	9									
*11	15450	X	14687	-0-	-763	-0-	1176	1	12706	2	Y	732	642	1			165
							805	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

06	15300	X	12823	-0-	-2477	-0-	1371	1	10703	2	Y	681	577	1			261
							749	9									
07	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	1709	1	12707	2	Y	711	815	1			157
							782	9									
08	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	1762	1	12460	2	Y	729	696	1			190
							802	9									
09	14328	X	14328	-0-	-0-	-0-	1592	1	11849	2	Y	806	891	1			105
							887	9									
10	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	1862	1	13751	2	Y	879	849	1			135
							967	9									
*11	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	2486	1	16637	2	Y	873	764	1			244
							960	9									

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	639	2	21	9	N	19					79
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	464	2	19	9	N	17					96
08	620	N	391	-0-	-229	-0-	363	2	28	9	N	25					121
09	660	N	383	-0-	-277	-0-	357	2	26	9	N	24					145
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	341	2	7	9	N	6					151
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	316	2	2	9	N	2					153

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

06	3000	#	2043	-0-	-957	-0-	53 4	1 9	1986	2	N	4					43
07	2821	#	1692	-0-	-1129	-0-	35 9	1 9	1648	2	N	8					51
08	2387	#	1749	-0-	-638	-0-	15 6	1 9	1728	2	N	5					56
09	2252	R	2252	-0-	-0-	-0-	35	1	2217	2	N	-0-					56
10	2377	R	2377	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	2328	2	N	1					57
11	2040	#	1567	-0-	-473	-0-	30 4	1 9	1533	2	N	4					61

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENASCAL (9-A) //CONT.// 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

06	2430	X	2312	-0-	-118	-0-	14	1	2298	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2429	-0-	-82	-0-	11	1	2418	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2112	-0-	-275	-0-	12	1	2100	2	Y	-0-					-0-
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	22	1	2457	2	Y	-0-					-0-
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	22	1	3173	2	Y	-0-					-0-
*11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	52	1	3799	2	Y	-0-					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

06	8190	X	7561	-0-	-629	-0-	45	1	7516	2	Y	-0-					33
07	8463	X	8157	-0-	-306	-0-	35	1	8122	2	Y	-0-					33
08	7936	X	6696	-0-	-1240	-0-	40	1	6655	2	Y	1					34
							1	9									
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	71	1	7935	2	Y	1					35
							1	9									
10	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	64	1	8963	2	Y	-0-					35
*11	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	129	1	9380	2	Y	-0-					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) //CONT.// 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	517	-0-	517	1040	517	2			Y	-0-					161
07	DLQ G-10	529	-0-	529	1569	529	2			Y	-0-					161
08	2012 N	443	-0-	-1569	-0-	443	2			Y	-0-					161
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					161
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					161
*11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					161

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	609	N	209	-0-	-400	-0-	209	2			Y	-0-					24
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					24
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					24
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					24
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					24
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					15
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15
08	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	2			N	-0-					15
09	360	N	27	-0-	-333	-0-	27	2			N	-0-					15
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					15
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

06	DLQ G-10		130	-0-	130	364	130	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		127	-0-	127	491	127	2			Y	-0-					5
08	596	N	105	-0-	-491	-0-	105	2			Y	-0-					5
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					5
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	172	2	44	9	Y	40					45
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	141	2	11	9	Y	10					55

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 184404 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13814 08/20/2013														

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					111
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					111
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					111
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					111
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					111
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					111

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) //CONT.// 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					59
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					59
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	438	2	3	9	N	3					62
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	309	2	41	9	N	37					99
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1363	2	24	9	N	22					121
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					121

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

06	960	X	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					17
07	992	X	785	-0-	-207	-0-	785	2			N	-0-					17
08	992	X	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					17
09	960	X	693	-0-	-267	-0-	693	2			N	-0-					17
10	992	X	782	-0-	-210	-0-	749	2	33	9	N	30					47
11	900	X	889	-0-	-11	-0-	857	2	32	9	N	29					76

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10944 - 11042

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9000	X	8271	-0-	-729	-0-	972	1	7054	2	Y	223	379	1			59
							245	9									
07	9362	X	7857	-0-	-1505	-0-	876	1	6839	2	Y	129					188
							142	9									
08	9362	X	6798	-0-	-2564	-0-	806	1	5959	2	Y	30					218
							33	9									
09	9060	X	7541	-0-	-1519	-0-	942	1	6485	2	Y	104	136	1			186
							114	9									
10	8556	X	7882	-0-	-674	-0-	892	1	6841	2	Y	135	189	1			132
							149	9									
11	8280	X	7209	-0-	-1071	-0-	965	1	6152	2	Y	84					216
							92	9									

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3130	R	3130	-0-	-0-	-0-	76	1	3041	2	N	12					39
							13	9									
07	4592	R	4592	-0-	-0-	-0-	111	1	4459	2	N	20					59
							22	9									
08	3886	R	3886	-0-	-0-	-0-	94	1	3769	2	N	21					80
							23	9									
09	3831	R	3831	-0-	-0-	-0-	93	1	3719	2	N	17					97
							19	9									
10	4588	#	3063	-0-	-1525	-0-	75	1	2986	2	N	2					99
							2	9									
11	4440	#	3845	-0-	-595	-0-	93	1	3722	2	N	27					126
							30	9									

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: 12 RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13748 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					62
07	899	#	583	-0-	-316	-0-	569	2	14	9	N	13					75
08	2457	R	2457	-0-	-0-	-0-	1866	2	591	9	N	537	357	1			255
09	4339	R	4339	-0-	-0-	-0-	3849	2	490	9	N	445	331	1			369
10	3960	R	3960	-0-	-0-	-0-	3588	2	372	9	N	338	360	1			347
11	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	300	330	1			317

PETRONILLA CREEK (5200) 70925 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLINN, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 132228 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 2884 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (FRIO) 70943 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 6 RRCID -> 071785 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 2153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
07	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
09	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
10	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

06	1950	N	1637	-0-	-313	B	-0-	541	1	1084	2	Y	11	127	1				45
								12	9										
07	2077	N	1964	-0-	-113	B	-0-	535	1	1275	2	Y	140	116	1				69
								154	9										
08	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	469	1	1365	2	Y	120	107	1				82
								132	9										
09	1650	N	1524	-0-	-126	B	-0-	176	1	1012	3	Y	305	331	1				56
								336	9										
10	1953	N	1484	-0-	-469	B	-0-	186	1	1211	3	Y	79	80	1				55
								87	9										
11	1890	N	1606	-0-	-284	B	-0-	213	1	1304	3	Y	81	64	1				72
								89	9										

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-						-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

06	2218	X	2218	-0-	-0-	B	-0-	737	1	1478	2	Y	3	21	1				9
								3	9										
07	2313	X	2313	-0-	-0-	B	-0-	677	1	1613	2	Y	21	17	1				13
								23	9										
08	2298	X	2298	-0-	-0-	B	-0-	580	1	1690	2	Y	25	20	1				18
								28	9										
09	2220	X	1494	-0-	-726	B	-0-	215	1	1227	3	Y	47	54	1	2	7		9
								52	9										
10	2325	X	1863	-0-	-462	B	-0-	234	1	1520	3	Y	99	64	1				44
								109	9										
11	2250	X	1757	-0-	-493	B	-0-	232	1	1428	3	Y	88	63	1				69
								97	9										

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

06	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	276	1	553	2	N	1	14	1				3
								1	9										
07	899	N	861	-0-	-38	B	-0-	249	1	593	2	N	17	14	1				6
								19	9										
08	992	N	789	-0-	-203	B	-0-	197	1	574	2	N	16	14	1				8
								18	9										
09	840	N	478	-0-	-362	B	-0-	65	1	370	3	N	39	40	1				7
								43	9										
10	868	N	667	-0-	-201	B	-0-	84	1	544	3	N	35	25	1				17
								39	9										
*11	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	123	1	757	3	N	47	30	1				34
								52	9										

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	1590	1	3186	2	Y	4	26	1			13
							4	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0- B	-0-	1389	1	3311	2	Y	46	35	1			24
							51	9									
08	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	1167	1	3399	2	Y	47	38	1			33
							52	9									
09	4770	X	2927	-0-	-1843 B	-0-	422	1	2411	3	Y	85	101	1			17
							94	9									
10	4929	X	478	-0-	-4451 B	-0-	59	1	391	3	Y	25	26	1			16
							28	9									
11	4770	X	504	-0-	-4266 B	-0-	67	1	409	3	Y	25	20	1			21
							28	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4650	X	-0-	-0-	-4650 B	-0-					N	-0-					16
07	4030	X	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-					16
08	3937	X	2843	-0-	-1094 B	-0-	727	1	2116	2	N	-0-					16
09	3604	X	3604	-0-	-0- B	-0-	522	1	2986	3	N	87					103
							96	9									
10	T. A.		5151	-0-	5151 B	5151	685	1	4458	3	N	7					110
							8	9									
11	T. A.		3233	-0-	3233 B	8384	451	1	2768	3	N	13					123
							14	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5015	X	5015	-0-	-0- B	-0-	1663	1	3332	2	N	18	168	1			108
							20	9									
07	5115	X	4790	-0-	-325 B	-0-	1409	1	3360	2	N	19					127
							21	9									
08	5115	X	4616	-0-	-499 B	-0-	1178	1	3429	2	N	8					135
							9	9									
09	5010	X	3536	-0-	-1474 B	-0-	527	1	3007	3	N	2	2	7			135
							2	9									
10	5177	X	3433	-0-	-1744 B	-0-	458	1	2975	3	N	-0-					135
11	5010	X	4120	-0-	-890 B	-0-	578	1	3540	3	N	2					137
							2	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6180	X	5148	-0-	-1032 B	-0-	1703	1	3412	2	N	30					109
							33	9									
07	6014	X	5399	-0-	-615 B	-0-	1595	1	3804	2	N	-0-					109
08	5983	X	3158	-0-	-2825 B	-0-	807	1	2349	2	N	2					111
							2	9									
09	5670	X	3578	-0-	-2092 B	-0-	520	1	2968	3	N	82					193
							90	9									
10	5394	X	4163	-0-	-1231 B	-0-	543	1	3531	3	N	81	168	1			106
							89	9									
11	5220	X	3878	-0-	-1342 B	-0-	538	1	3294	3	N	42					148
							46	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9047	X	9047	-0-	-0- B	-0-	2989	1	5989	2	N	63					142
							69	9									
07	9907	X	9907	-0-	-0- B	-0-	2927	1	6980	2	N	-0-					142
08	9207	X	7274	-0-	-1933 B	-0-	1859	1	5412	2	N	3					145
							3	9									
09	9060	X	6430	-0-	-2630 B	-0-	951	1	5436	3	N	39	45	7			139
							43	9									
10	9920	X	6967	-0-	-2953 B	-0-	919	1	5970	3	N	71					210
							78	9									
11	9600	X	6434	-0-	-3166 B	-0-	896	1	5497	3	N	37					247
							41	9									

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	7			197
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	539	1	9113	2	N	32					103
							35	9									
07	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	555	1	9358	2	N	54	2	8			155
							59	9									
08	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	557	1	9079	2	N	25	160	1			20
							28	9									
09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	530	1	8194	2	N	19					39
							21	9									
10	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	559	1	8118	2	N	20					59
							22	9									
*11	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	521	1	7406	2	N	14					73
							15	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	273	1	866	2	N	-0-					63
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	274	1	1252	2	N	-0-					63
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	271	1	1237	2	N	-0-					63
09	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	188	1	859	2	N	-0-					63
10	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1125	1	246	2	N	-0-					63
*11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	172	1	1262	2	N	-0-					63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 5 RRCID -> 115551 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7804 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-					4
07	110	N	43	-0-	-67	-0-	43	2			Y	-0-					4
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					4
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					4
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					4
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					4

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 146501 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7808 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 6 RRCID -> 155033 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7856 - 7872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	834	-0-	834	2873	834	2			Y	-0-					63
07	1700 N	1021	-0-	-679	2194	1019	2	2	9	Y	2					65
08	3069 N	875	-0-	-2194	-0-	875	2			Y	-0-					65
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					65
10	1023 N	650	-0-	-373	-0-	650	2			Y	-0-					65
11	840 N	510	-0-	-330	-0-	510	2			Y	-0-					65

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149456 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8000 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	861	-0-	-159	-0-	297	1	562	2	N	2					69
							2	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	348	1	914	2	N	3					72
							3	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	272	1	684	2	N	2					74
							2	9									
09	870	N	762	-0-	-108	-0-	221	1	539	2	N	2					76
							2	9									
10	1271	N	528	-0-	-743	-0-	142	1	386	2	N	-0-					76
*11	930	N	652	-0-	-278	-0-	174	1	476	2	N	2	27	1			51
							2	9									

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

06	780	X	419	-0-	-361	-0-	144	1	274	2	N	1					92
							1	9									
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	196	1	516	2	N	2					94
							2	9									
08	558	X	339	-0-	-219	-0-	96	1	242	2	N	1					95
							1	9									
09	420	X	158	-0-	-262	-0-	46	1	112	2	N	-0-					95
10	887	X	887	-0-	-0-	-0-	237	1	649	2	N	1					96
							1	9									
*11	690	X	555	-0-	-135	-0-	148	1	406	2	N	1	34	1			63
							1	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

06	1830	X	1144	-0-	-686	-0-	393	1	749	2	N	2					112
							2	9									
07	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	572	1	1508	2	N	4					116
							4	9									
08	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	547	1	1385	2	N	4					120
							4	9									
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	652	1	1601	2	N	5					125
							6	9									
10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	619	1	1699	2	N	2					127
							2	9									
*11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	621	1	1711	2	N	6	46	1			87
							7	9									

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					2
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					2
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					2
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					2
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					2
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					2

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	533	1	3461	2	N	-0-					162
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	585	1	3451	2	N	10					172
							11	9									
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	607	1	3189	2	N	2					174
							2	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	575	1	3076	2	N	9					183
							10	9									
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	602	1	3395	2	N	-0-					183
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	601	1	3518	2	N	3					186
							3	9									

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	628	1	1193	2	N	4					145
							4	9									
07	2325	N	1569	-0-	-756	-0-	432	1	1134	2	N	3					148
							3	9									
08	2139	N	1871	-0-	-268	-0-	530	1	1337	2	N	4					152
							4	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	569	1	1391	2	N	4					156
							4	9									
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	554	1	1516	2	N	2					158
							2	9									
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	549	1	1509	2	N	6	57	1			107
							7	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	137 1 9	1	262	2	N	1					34
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	115 1 9	1	306	2	N	1					35
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	108 1 9	1	276	2	N	1					36
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	116 1 9	1	286	2	N	1					37
10	434 N	418	-0-	-16	-0-	111 1 9	1	307	2	N	-0-					37
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	114 1 9	1	317	2	N	1	13	1			25

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

06	180 N	148	-0-	-32	-0-	51 1	1	97	2	N	-0-					11
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	43 1	1	112	2	N	-0-					11
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	41 1 9	1	104	2	N	1					12
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	46 1	1	114	2	N	-0-					12
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	43 1	1	118	2	N	-0-					12
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	44 1	1	122	2	N	-0-	4	1			8

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) //CONT.// 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	475	-0-	-35	-0-	66	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	91	-0-	-777	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
08	1054	X	198	-0-	-856	-0-	114	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	105	-0-	-915	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	1			Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

06	2220	X	2109	-0-	-111	-0-	293	1	1816	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	377	-0-	-2351	-0-	377	1			Y	-0-					-0-
08	2728	X	75	-0-	-2653	-0-	43	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	66	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	71	-0-	-549	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
08	620	N	168	-0-	-452	-0-	97	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	79	-0-	-401	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	1			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4350	-0-	-1230	-0-	600	1	3717	2	Y	30	30	1			18
							33	9									
07	4867	X	638	-0-	-4229	-0-	602	1	36	9	Y	33	41	1			10
08	5022	X	1333	-0-	-3689	-0-	749	1	550	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
09	4860	X	719	-0-	-4141	-0-	685	1	34	9	Y	31	30	1			12
10	5022	X	616	-0-	-4406	-0-	585	1	31	9	Y	28	35	1			5
11	4350	X	601	-0-	-3749	-0-	566	1	35	9	Y	32	33	1			4

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	2	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	603	1	1498	9	Y	1362	971	1			391
10	T. A.		3467	-0-	3467	3467	493	1	2974	9	Y	2704	2710	1			385
11	T. A.		3300	-0-	3300	6767	473	1	2827	9	Y	2570	2653	1			302

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA,N.W. (G-59,U) 71706 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 D RRCID -> 094777 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6278 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, N.W. (H-50) 71706 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1671	2	94	9	N	85					323
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					328
08	1054	N	472	-0-	-582	-0-	448	2	24	9	N	22					350
09	1770	N	368	-0-	-1402	-0-	368	2			N	-0-					350
10	930	N	248	-0-	-682	-0-	235	2	13	9	N	12					362
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	346	2	7	9	N	6					368

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					348
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20					149
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1672	2	10	9	N	9					158
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	310	1	2147	2	N	14					172
						15	9									
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	300	1	2413	2	N	8					180
						9	9									
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	310	1	2348	2	N	24					204
						26	9									
*11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	300	1	1924	2	N	5	183	1			26
						6	9									

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5100) 72043 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CRYER-DOUGLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270801 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5106 - 5108

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5800 MAGNOLIA) 72043 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER EFH WELL #: 3 RRCID -> 274202 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 5906 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	#	2892	-0-	-1158	-0-	2877	2	15	9	N	14					217
07	4185	#	3069	-0-	-1116	-0-	3055	2	14	9	N	13					230
08	4185	#	3780	-0-	-405	-0-	3758	2	22	9	N	20					250
09	4223	R	4223	-0-	-0-	-0-	4217	2	6	9	N	5					255
10	3069	#	2628	-0-	-441	-0-	2624	2	4	9	N	4					259
11	3660	#	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					259

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 273006 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6456 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29610		-0-	-0-	-29610	-0-					N	-0-					64
07	30597		-0-	-0-	-30597	-0-					N	-0-					64
08	30597		-0-	-0-	-30597	-0-					N	17					81
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	77	1	1114	2	Y	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	74	1	1197	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	304	-0-	-266	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	837	N	469	-0-	-368	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	837	N	320	-0-	-517	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	750	N	285	-0-	-465	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	252 72	1 9	1836	2	Y	65	54	1			12
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	188	1	1369	2	Y	-0-					12
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	257	1	1607	2	Y	-0-					12
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	200 4	1 9	1484	2	Y	4					16
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	1574	2	Y	3	7	1			12
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	256 6	1 9	2082	2	Y	5					17

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	1393	-0-	-1547	-0-	165 24	1 9	1204	2	Y	22	36	1			8
07	3038	X	2581	-0-	-457	-0-	311	1	2270	2	Y	-0-					8
08	2542	X	1405	-0-	-1137	-0-	194	1	1211	2	Y	-0-					8
09	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	162 8	1 9	1202	2	Y	7					15
10	3100	N	4195	-0-	1095	1095	438 18	1 9	3739	2	Y	16	17	1			14
*11	3000	N	3157	-0-	157	1252	345 7	1 9	2805	2	Y	6					20

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	145 42	1 9	1058	2	Y	38	31	1			7
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	152	1	1106	2	Y	-0-					7
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	173	1	1083	2	Y	-0-					7
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	149 8	1 9	1099	2	Y	7					14
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	1104	2	Y	3	5	1			12
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	206 3	1 9	1675	2	Y	3					15

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	161	2	Y	10					10
10	T. A.		28	-0-	28	28	3	1	25	2	Y	-0-					10
11	T. A.		90	-0-	90	118	10	1	80	2	Y	-0-					10

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	2017	-0-	-113	-0-	236	1	1717	2	Y	58	51	1			11
							64	9									
07	2201	X	1123	-0-	-1078	-0-	135	1	988	2	Y	-0-					11
08	2201	X	1015	-0-	-1186	-0-	140	1	875	2	Y	-0-					11
09	2010	X	1139	-0-	-871	-0-	135	1	1001	2	Y	3					14
							3	9									
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	307	1	2620	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
*11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	259	1	2106	2	Y	4					17
							4	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	77	1	561	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	91	1	662	2	Y	-0-					4
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	111	1	693	2	Y	-0-					4
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	90	1	667	2	Y	8					12
							9	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	98	1	840	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	107	1	869	2	Y	2					12
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	141	1	1025	2	Y	4	30	1			7
							4	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	179	1	1303	2	Y	-0-					7
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	195	1	1217	2	Y	-0-					7
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	147	1	1090	2	Y	7					14
							8	9									
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	143	1	1223	2	Y	3	6	1			11
							3	9									
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	144	1	1170	2	Y	3					14
							3	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					124
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					124
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	479	1	3954	2	Y	152	186	1			90
							167	9									
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	538	1	4513	2	Y	100					190
							110	9									
10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4326	2	144	9	Y	131	193	1			128
*11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3532	2	76	9	Y	69					197

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	4420	-0-	-1550	-0-	519	1	3778	2	Y	112	112	1			3
							123	9									
07	4991	X	3251	-0-	-1740	-0-	392	1	2859	2	Y	-0-					3
08	4774	X	4139	-0-	-635	-0-	571	1	3568	2	Y	-0-					3
09	4410	X	3620	-0-	-790	-0-	431	1	3189	2	Y	-0-					3
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	381	1	3254	2	Y	29	15	1			17
							32	9									
*11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	379	1	3074	2	Y	6					23
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	137	1	761	2	N	13					26
							14	9									
07	806	N	565	-0-	-241	-0-	39	1	524	2	N	2					28
							2	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	111	1	916	2	N	11	21	1			18
							12	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	132	1	1105	2	N	17					35
							19	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1652	2	7	9	N	6					41
*11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2347	2	13	9	N	12					53

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	103	1	751	2	Y	20	22	1			5
							22	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	110	1	804	2	Y	-0-					5
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	109	1	680	2	Y	-0-					5
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	108	1	797	2	Y	8					13
							9	9									
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	86	1	736	2	Y	1	3	1			11
							1	9									
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	77	1	626	2	Y	1					12
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	88	1	487	2	Y	1					22
							1	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	Y	19					41
							21	9									
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	154	1	1270	2	Y	13	29	1			25
							14	9									
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	173	1	1452	2	Y	11					36
							12	9									
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2054	2	8	9	Y	7					43
*11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1863	2	11	9	Y	10					53

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	2053	-0-	-1067	-0-	308	1	1711	2	Y	31					58
							34	9									
07	3224	X	1778	-0-	-1446	-0-	120	1	1626	2	Y	29					87
							32	9									
08	3224	X	2623	-0-	-601	-0-	283	1	2338	2	Y	2	44	1			45
							2	9									
09	3120	X	2793	-0-	-327	-0-	297	1	2486	2	Y	9					54
							10	9									
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					54
*11	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	Y	7					61

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	143	1	1041	2	Y	34	31	1			7
							37	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	146	1	1066	2	Y	-0-					7
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-					7
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	142	1	1051	2	Y	7					14
							8	9									
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	147	1	1252	2	Y	3	6	1			11
							3	9									
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	162	1	1319	2	Y	3					14
							3	9									

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2063	-0-	-1537	-0-	313	1	1735	2	Y	14					54
							15	9									
07	3720	X	1344	-0-	-2376	-0-	92	1	1238	2	Y	13					67
							14	9									
08	3720	X	3010	-0-	-710	-0-	323	1	2665	2	Y	20	35	1			52
							22	9									
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	279	1	2342	2	Y	-0-					52
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					52
*11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3709	2	28	9	Y	25					77

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	55	1	399	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	70	1	507	2	Y	-0-					3
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	85	1	533	2	Y	-0-					3
09	480	N	443	-0-	-37	-0-	53	1	390	2	Y	-0-					3
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	56	1	474	2	Y	9	2	1			10
							10	9									
*11	600	N	448	-0-	-152	-0-	49	1	399	2	Y	-0-					10

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	230	1	709	2	Y	-0-					47
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	337	1	702	2	Y	-0-					47
08	1054	N	690	-0-	-364	-0-	154	1	437	2	Y	90					137
							99	9									
09	930	N	837	-0-	-93	-0-	181	1	650	2	Y	5					142
							6	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	216	1	814	2	Y	27					169
							30	9									
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	165	1	680	2	Y	6					175
							7	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					42
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					42
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					42
09	870	N	665	-0-	-205	-0-	665	2			N	-0-					42
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					42
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					42

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	85	1	1079	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1298	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	107	1	1472	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	121	1	1545	2	Y	10	4	1			11
							11	9									
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	141	1	1857	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
*11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	165	1	1851	2	Y	11					24
							12	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	3417	-0-	-3	-0-	247	1	3152	2	Y	16	11	1			14
							18	9									
07	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	253	1	3220	2	Y	14	20	1			8
							15	9									
08	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	238	1	3279	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
09	3420	X	2716	-0-	-704	-0-	196	1	2507	2	Y	12	11	1			13
							13	9									
10	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	194	1	2552	2	Y	16	17	1			12
							18	9									
11	3000	X	2646	-0-	-354	-0-	216	1	2420	2	Y	9					21
							10	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	30	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	2	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	Y	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2658	-0-	-1692	-0-	193	1	2462	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	4495	X	4251	-0-	-244	-0-	310	1	3938	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	216	1	2987	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	302	1	3871	2	Y	9	2	1			10
							10	9									
10	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	271	1	3567	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	325	1	3636	2	Y	8					17
							9	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	363	1	4621	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
07	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	324	1	4122	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
08	4743	X	4411	-0-	-332	-0-	298	1	4105	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
09	4590	X	3094	-0-	-1496	-0-	223	1	2862	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	393	1	5167	2	Y	22	15	1			16
							24	9									
11	4050	X	1185	-0-	-2865	-0-	97	1	1086	2	Y	2					18
							2	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	49	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	46	1	632	2	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	Y	-0-					-0-
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	2	Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	64	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	56	1	714	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	526	-0-	-187	-0-	37	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	648	-0-	-42	-0-	53	1	595	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	116	1	1478	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	121	1	1542	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	102	1	1401	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	136	1	1740	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	147	1	1933	2	Y	14	13	1			10
							15	9									
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	155	1	1731	2	Y	7					17
							8	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	722	2	Y	-0-					-0-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	819	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	501	1	6383	2	Y	11	7	1			10
							12	9									
07	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	514	1	6539	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
08	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	472	1	6505	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	565	1	7231	2	Y	17	8	1			18
							19	9									
10	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	774	1	10176	2	Y	34	27	1			25
							37	9									
*11	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	764	1	8545	2	Y	18					43
							20	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	110	1	1404	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	114	1	1455	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	105	1	1446	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	129	1	1648	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
*11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	128	1	1432	2	Y	6					13
							7	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	199	1	2541	2	Y	131	84	1			110
							144	9									
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	207	1	2637	2	Y	123	167	1			66
							135	9									
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	201	1	2767	2	Y	120	85	1			101
							132	9									
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	250	1	3203	2	Y	65	91	1			75
							72	9									
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	246	1	3241	2	Y	92	99	1			68
							101	9									
*11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	288	1	3219	2	Y	56					124
							62	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16325	X	4047	-0-	-12278	-0-	369	1	3671	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	343	1	3001	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	300	1	2524	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	332	1	2747	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	6355	X	2816	-0-	-3539	-0-	326	1	2489	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4050	X	2917	-0-	-1133	-0-	366	1	2550	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	115	1	1145	2	Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	112	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	110	1	931	2	Y	9					9
							10	9									
09	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	115	1	947	2	Y	10	7	1			12
							11	9									
10	1023	N	831	-0-	-192	-0-	95	1	727	2	Y	8	15	1			5
							9	9									
11	990	N	474	-0-	-516	-0-	59	1	409	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	288	1	3293	2	Y	34	59	1			56
							37	9									
07	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	264	1	3242	2	Y	33					89
							36	9									
08	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	249	1	3111	2	Y	10	64	1			35
							11	9									
09	3720	X	3270	-0-	-450	-0-	248	1	3007	2	Y	14					49
							15	9									
10	3937	X	3308	-0-	-629	-0-	277	1	3003	2	Y	25	38	1			36
							28	9									
11	3630	X	3063	-0-	-567	-0-	271	1	2778	2	Y	13	29	1			20
							14	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6000	X	5134	-0-		-866	-0-		409	1	4672	2	Y	48	90	1			82
									53	9									
07	5859	X	5223	-0-		-636	-0-		389	1	4780	2	Y	49					131
									54	9									
08	5611	X	5123	-0-		-488	-0-		375	1	4683	2	Y	59	94	1			96
									65	9									
09	5310	X	4908	-0-		-402	-0-		368	1	4454	2	Y	78					174
									86	9									
10	5301	X	5061	-0-		-240	-0-		415	1	4495	2	Y	137	133	1			178
									151	9									
11	5130	X	4688	-0-		-442	-0-		409	1	4190	2	Y	81	147	1			112
									89	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5970	X	5484	-0-		-486	-0-		398	1	5068	2	Y	16	10	1			13
									18	9									
07	6169	X	5630	-0-		-539	-0-		409	1	5206	2	Y	14	19	1			8
									15	9									
08	6076	X	5587	-0-		-489	-0-		377	1	5196	2	Y	13	10	1			11
									14	9									
09	6093	X	6093	-0-		-0-	-0-		440	1	5629	2	Y	22	10	1			23
									24	9									
10	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-		404	1	5312	2	Y	30	31	1			22
									33	9									
*11	5552	X	5552	-0-		-0-	-0-		454	1	5079	2	Y	17					39
									19	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10500	X	9802	-0-		-698	-0-		710	1	9049	2	Y	39	29	1			33
									43	9									
07	14833	X	14833	-0-		-0-	-0-		1077	1	13698	2	Y	53	57	1			29
									58	9									
08	10850	X	8966	-0-		-1884	-0-		604	1	8330	2	Y	29	33	1			25
									32	9									
09	10500	X	4331	-0-		-6169	-0-		309	1	3957	2	Y	59	23	1			61
									65	9									
10	14787	X	1949	-0-		-12838	-0-		135	1	1773	2	Y	37	71	1			27
									41	9									
11	14310	X	-0-	-0-		-14310	-0-						Y	-0-					27

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2404	-0-		-266	-0-		192	1	2194	2	Y	16	32	1			28
									18	9									
07	2635	N	2485	-0-		-150	-0-		186	1	2280	2	Y	17					45
									19	9									
08	2542	N	2452	-0-		-90	-0-		181	1	2262	2	Y	8	32	1			21
									9	9									
09	2400	N	1895	-0-		-505	-0-		144	1	1741	2	Y	9					30
									10	9									
10	2480	N	2108	-0-		-372	-0-		176	1	1913	2	Y	17	23	1			24
									19	9									
11	2370	N	2107	-0-		-263	-0-		186	1	1909	2	Y	11	20	1			15
									12	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	9512	-0-	-2698	-0-	842 306	1 9	8364	2	Y	278	187	1			280
07	12152	X	9115	-0-	-3037	-0-	906 289	1 9	7920	2	Y	263	368	1			175
08	10757	X	9016	-0-	-1741	-0-	929 257	1 9	7830	2	Y	234	186	1			223
09	9840	X	8221	-0-	-1619	-0-	859 263	1 9	7099	2	Y	239	185	1			277
10	8990	X	8033	-0-	-957	-0-	903 238	1 9	6892	2	Y	216	363	1			130
11	8700	X	7581	-0-	-1119	-0-	918 263	1 9	6400	2	Y	239	188	1			181

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

06	1830	N	1464	-0-	-366	-0-	1441	2	23	9	Y	21	29	1			53
07	1612	N	685	-0-	-927	-0-	679	2	6	9	Y	5	24	1			34
08	1209	N	216	-0-	-993	-0-	215	2	1	9	Y	1					35
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1920	2	10	9	Y	9					44
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	Y	4					48
*11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2026	2	14	9	Y	13					61

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

06	1050	N	857	-0-	-193	-0-	846	2	11	9	Y	10	14	1			25
07	1054	N	398	-0-	-656	-0-	396	2	2	9	Y	2	13	1			14
08	713	N	374	-0-	-339	-0-	372	2	2	9	Y	2					16
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	818	2	4	9	Y	4					20
10	403	N	72	-0-	-331	-0-	72	2			Y	-0-					20
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	303	2	6	9	Y	5					25

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 8893

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MARSHALL, S.G. WELL #: 8 RRCID -> 122768 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 4680 - 4750

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 9090

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	191	1	3053	2	Y	-0-			-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	176	1	2808	2	Y	-0-			-0-
08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	257	1	3716	2	Y	-0-			-0-
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	205	1	3318	2	Y	-0-			-0-
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	213	1	3273	2	Y	-0-			-0-
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	199	1	3128	2	Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	Y	-0-			-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-			-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

06	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	558	1	8935	2	Y	-0-			-0-
07	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	538	1	8570	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		12759	-0-	12759	12759	824	1	11935	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		16108	-0-	16108	28867	936	1	15172	2	Y	-0-			-0-
10	40920	X	12053	-0-	-28867	-0-	735	1	11318	2	Y	-0-			-0-
*11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	698	1	10986	2	Y	-0-			-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12492 - 12504

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	447	2	39	9	Y	35					111
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	449	2	110	9	Y	100	164	1	1	8	46
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	456	2	40	9	Y	36					82
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	420	2	39	9	Y	35					117
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	417	2	99	9	Y	90	171	1	1	8	35
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	474	2	39	9	Y	35	1	8			69

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 12270

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13650	X	12839	-0-	-811	-0-	149	1	11729	2	Y	874	889	1			244
							961	9									
07	14105	X	12808	-0-	-1297	-0-	154	1	11783	2	Y	792	709	1			327
							871	9									
08	13702	X	13390	-0-	-312	-0-	153	1	12284	2	Y	866	885	1	1	8	307
							953	9									
09	13260	X	12647	-0-	-613	-0-	149	1	11619	2	Y	799	908	1	1	8	197
							879	9									
10	13702	X	13614	-0-	-88	-0-	154	1	12546	2	Y	831	733	1	4	8	291
							914	9									
11	12960	X	12515	-0-	-445	-0-	149	1	11378	2	Y	898	927	1	1	8	261
							988	9									

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 10878 - 11244

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3875	-0-	-295	-0-	596	1	3110	3	N	154	180	1	2	8	129
							169	9									
07	4340	X	3913	-0-	-427	-0-	620	1	3125	3	N	153	183	1			99
							168	9									
08	4154	X	3713	-0-	-441	-0-	612	1	2933	3	N	153	175	1	4	8	73
							168	9									
09	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	598	1	2993	3	N	149	2	8			220
							164	9									
10	4154	X	3686	-0-	-468	-0-	618	1	2923	3	N	132	177	1	5	8	170
							145	9									
11	3870	X	2057	-0-	-1813	-0-	344	1	1600	3	N	103	180	1	1	8	92
							113	9									

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	4 28	1 9	345	2	Y	25	26	1			7
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	4 26	1 9	332	2	Y	24	21	1			10
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5 34	1 9	377	2	Y	31	30	1			11
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	4 34	1 9	341	2	Y	31	34	1			8
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	4 33	1 9	323	2	Y	30	27	1			11
11	390	N	337	-0-	-53	-0-	4 36	1 9	297	2	Y	33	34	1			10

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9244 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	#	225	-0-	-225	-0-	133	1	92	2	Y	-0-					19
07	837	#	690	-0-	-147	-0-	596	1	94	2	Y	-0-					19
08	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					19
09	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					19
10	682	#	190	-0-	-492	-0-	123	1	67	2	Y	-0-					19
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					19

PORTLAND, W. (F-6) //CONT.// 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BOPCO, L.P. 082967
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	203	1	140	2	Y	-0-					1
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	244	1	38	2	Y	12					13
							13	9									
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	868	1	115	2	Y	-0-					13
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	728	1	467	2	Y	-0-					13
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	213	1	115	2	Y	-0-					13
11	960	N	313	-0-	-647	-0-	196	1	106	2	Y	10					23
							11	9									

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34663		34479	-0-	-184	-0-	34215	3	264	9	N	240	177	1			237
07	36311		36311	-0-	-0-	-0-	36045	3	266	9	N	242	357	1			122
08	35557		32923	-0-	-2634	-0-	32702	3	221	9	N	201					323
09	34410		33996	-0-	-414	-0-	33758	3	238	9	N	216	178	1			361
10	39477		39477	-0-	-0-	-0-	39025	3	452	9	N	411	539	1			233
*11	33630		33630	-0-	-0-	-0-	33552	3	78	9	N	71	173	1			131

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13200	#	11523	-0-	-1677	-0-	11523	3			Y	-0-					-0-
07	13640	#	11647	-0-	-1993	-0-	11647	3			Y	-0-					-0-
08	12772	#	11989	-0-	-783	-0-	11989	3			Y	-0-					-0-
09	12360	#	11498	-0-	-862	-0-	11498	3			Y	-0-					-0-
10	12617	#	11811	-0-	-806	-0-	11811	3			Y	-0-					-0-
11	11880	#	9016	-0-	-2864	-0-	9016	3			Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		748	-0-	748	886	748	3			Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2295	-0-	-216	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1904	-0-	-421	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	1561	-0-	-779	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1148	-0-	-1146	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1287	-0-	-603	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA (MARGINULINA) 72656 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE OF TEXAS TRACT 284 WELL #: 3 RRCID -> 100127 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7508 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	#	186	-0-	-624	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	806	#	551	-0-	-255	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	780	#	546	-0-	-234	-0-	546	2			N	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7320) 72670 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 318 WELL #: 2 RRCID -> 122742 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7322 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110 #	288	-0-	-822	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	1147 #	300	-0-	-847	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	1147 #	317	-0-	-830	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	690 #	134	-0-	-556	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	496 #	249	-0-	-247	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	300 #	162	-0-	-138	-0-	162	2			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 3420

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	209	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	274	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	139	1	18	3	Y	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	726	1	124	3	N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	755	1	121	3	N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	608	1	115	3	N	-0-					-0-
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	420	1	65	3	N	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	476	1	72	3	N	-0-					-0-
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	609	1	81	3	N	-0-					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT-MURCHISON 72967 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
ISHAM WELL #: 5 RRCID -> 098331 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3300 - 3310

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2014 - P&A 06/02/14

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

06	2460	N	1020	-0-	-1440	-0-	1020	2			N	-0-					107
07	2263	N	915	-0-	-1348	-0-	915	2			N	-0-					107
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					107
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	2	9	9	N	8					115
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2722	2	6	9	N	5					120
11	2190	N	1896	-0-	-294	-0-	1885	2	11	9	N	10					130

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

06	5160	X	2844	-0-	-2316	-0-	790	1	2054	2	Y	-0-					109
07	5332	X	2100	-0-	-3232	-0-	815	1	1285	2	Y	-0-					109
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1340	1	4565	2	Y	-0-					109
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	1151	1	3722	2	Y	79	159	1			29
							87	9									
*10	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	1238	1	4566	2	Y	59					88
							65	9									
11	5700	X	4143	-0-	-1557	-0-	1131	1	2973	2	Y	35					123
							39	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

06	510	N	399	-0-	-111	-0-	111	1	288	2	Y	-0-					21
07	465	N	121	-0-	-344	-0-	47	1	74	2	Y	-0-					21
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	71	1	240	2	Y	-0-					21
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	75	1	242	2	Y	18	33	1			6
							20	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	41	1	151	2	Y	8					14
							9	9									
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-					14

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

06	5340	X	2550	-0-	-2790	-0-	2550	2			N	-0-					213
07	5518	X	1428	-0-	-4090	-0-	1428	2			N	-0-					213
08	5518	X	3925	-0-	-1593	-0-	3925	2			N	-0-					213
09	4350	X	3618	-0-	-732	-0-	3618	2			N	-0-					213
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					213
11	3810	X	2599	-0-	-1211	-0-	2599	2			N	-0-					213

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	626	-0-	-1414	-0-	626	2			N	-0-					217
07	1488	N	491	-0-	-997	-0-	491	2			N	-0-					217
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					217
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					217
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					217
11	1080	N	600	-0-	-480	-0-	600	2			N	-0-					217

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	Y	8	9	1			5
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	688	2	10	9	Y	9					14
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	Y	6	10	1			10
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	Y	8	7	1			11
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	750	2	14	9	Y	13	6	1			18
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	716	2	18	9	Y	16	16	1			18

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

06	900	N	65	-0-	-835	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	595	-0-	-490	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	632	-0-	-178	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

06	4800	X	4344	-0-	-456	-0-	360	1	3965	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
07	4650	X	3618	-0-	-1032	-0-	360	1	3243	2	Y	14					25
							15	9									
08	4650	X	2966	-0-	-1684	-0-	360	1	2594	2	Y	11	18	1			18
							12	9									
09	4350	X	3457	-0-	-893	-0-	360	1	3085	2	Y	11	14	1			15
							12	9									
10	4495	X	3239	-0-	-1256	-0-	360	1	2862	2	Y	15	10	1			20
							17	9									
11	4350	X	3957	-0-	-393	-0-	360	1	3571	2	Y	24	17	1			27
							26	9									

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2185	-0-	2185	2185	2168	2	17	9	Y	15	4	1			11
09	T. A.		11081	-0-	11081	13266	11019	2	62	9	Y	56	7	1			60
10	T. A.		9626	-0-	9626	22892	9626	2			Y	-0-	60	1			-0-
*11	31963	X	9071	-0-	-22892	-0-	9071	2			Y	-0-					-0-

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014 - P&A 02/05/14

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

06	3330	#	3216	-0-	-114	-0-	282	1	2912	2	N	20					105
							22	9									
07	3785	R	3785	-0-	-0-	-0-	267	1	3501	2	N	15					120
							17	9									
08	3813	#	3628	-0-	-185	-0-	261	1	3346	2	N	19					139
							21	9									
09	3690	#	3194	-0-	-496	-0-	254	1	2918	2	N	20					159
							22	9									
10	3813	#	2098	-0-	-1715	-0-	220	1	1871	2	N	6					165
							7	9									
11	3660	#	2159	-0-	-1501	-0-	318	1	1824	2	N	15					180
							17	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

06	3050	R	3050	-0-	-0-	-0-	269	1	2781	2	N	-0-					134
07	4340	#	4330	-0-	-10	-0-	306	1	4012	2	N	11					145
							12	9									
08	4433	#	4268	-0-	-165	-0-	307	1	3940	2	N	19					164
							21	9									
09	4290	#	3200	-0-	-1090	-0-	254	1	2917	2	N	26					190
							29	9									
10	4433	#	773	-0-	-3660	-0-	75	1	637	2	N	55	183	1			62
							61	9									
11	4200	#	403	-0-	-3797	-0-	60	1	343	2	N	-0-					62

PRINCESS LOUISE, W. (6600 SAND) 73187 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
PRINCESS PEACH UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270276 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6605 - 6634

06	15240	#	174	-0-	-15066	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	12617	#	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER,MARY M WELL #: 1 RRCID -> 058863 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 9717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	LASATER, GARLAND				WELL #: 10	RRCID -> 186653	COMPL. DATE 07/18/2001					TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8756 - 8778				
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	846	1	1480	2	N	-0-					148
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	1124	1	1313	2	N	-0-					148
08	2666	N	1586	-0-	-1080	-0-	783	1	799	2	N	4					152
							4	9									
09	2340	N	1596	-0-	-744	-0-	469	1	1127	2	N	-0-					152
10	2449	N	1723	-0-	-726	-0-	437	1	1286	2	N	-0-					152
*11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	937	1	1541	2	N	6					158
							7	9									
	GARLAND LASATER				WELL #: 14	RRCID -> 189359	COMPL. DATE 04/16/2002					TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8332 - 8363				
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	509	1	890	2	N	-0-					167
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	726	1	848	2	N	-0-					167
08	992	N	803	-0-	-189	-0-	397	1	406	2	N	-0-					167
09	1410	N	760	-0-	-650	-0-	223	1	537	2	N	-0-					167
10	1581	N	612	-0-	-969	-0-	155	1	457	2	N	-0-					167
11	780	N	634	-0-	-146	-0-	240	1	394	2	N	-0-					167
	LASATER, GARLAND				WELL #: 12	RRCID -> 191782	COMPL. DATE 07/20/2002					TOTAL DEPTH 9023	PERF. 8230 - 8296				
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	86	1	151	2	N	-0-					14
07	310	N	192	-0-	-118	-0-	89	1	103	2	N	-0-					14
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	133	1	136	2	N	-0-					14
09	240	N	155	-0-	-85	-0-	46	1	109	2	N	-0-					14
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	68	1	199	2	N	-0-					14
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	114	1	188	2	N	-0-					14

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
	DELOS SANTOS, MARCELA "B"				WELL #:	RRCID -> 128445	COMPL. DATE 03/09/1989					TOTAL DEPTH 15000	PERF.13650 - 14261				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					187

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BROWN, S. E., TRUSTEE 101580
BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	#	375	-0-	-405	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	830	R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	837	#	562	-0-	-275	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	810	#	463	-0-	-347	-0-	463	3			N	-0-					-0-

QUINTO CREEK (3950) 73830 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 253439 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3820 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - P&A 04/01/14

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	6			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	2			N	-0-					4
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					4
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1702	2	86	9	N	78	78	1			4
09	1890	N	1336	-0-	-554	-0-	1326	2	10	9	N	9					13
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					13
11	1740	N	1290	-0-	-450	-0-	1289	2	1	9	N	1					14

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2468	-0-	-532	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2470	-0-	-230	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3080	-0-	80	80	3080	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	#	884	-0-	-226	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	1573	R	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	3172	R	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
09	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
10	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
11	3060	#	766	-0-	-2294	-0-	766	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1857		1857	-0-	-0-	-0-	267	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1963		1963	-0-	-0-	-0-	351	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	1717		1717	-0-	-0-	-0-	305	1	1412	2	N	-0-					-0-
09	1320		1954	-0-	634	634	407	1	1547	2	N	-0-					-0-
10	1364		868	-0-	-496	138	223	1	645	2	N	-0-					-0-
*11	1662	N	1524	-0-	-138	-0-	305	1	1219	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	212	1	525	2	Y	-0-					15
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	223	1	470	2	Y	-0-					15
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	214	1	467	2	Y	-0-					15
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	226	1	424	2	Y	-0-					15
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	226	1	323	2	Y	8					23
							9	9									
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	206	1	301	2	Y	-0-					23

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	37	1	92	2	Y	-0-					3
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	38	1	81	2	Y	-0-					3
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	38	1	84	2	Y	-0-					3
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	28	1	53	2	Y	-0-					3
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	31	1	44	2	Y	-0-					3
*11	120	N	115	-0-	-5	-0-	38	1	55	2	Y	20					23
							22	9									

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	104	1	258	2	Y	-0-					10
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	146	1	308	2	Y	-0-					10
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	156	1	341	2	Y	13					23
							14	9									
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	120	1	225	2	Y	-0-					23
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	151	1	216	2	Y	-0-					23
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	152	1	222	2	Y	-0-					23

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	972	-0-	-1008	-0-	140	1	832	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1337	-0-	-492	-0-	239	1	1098	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1230	-0-	-444	-0-	219	1	1011	2	N	-0-					-0-
09	1620	X	1081	-0-	-539	-0-	225	1	856	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1233	-0-	-286	-0-	317	1	916	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	932	-0-	-358	-0-	187	1	745	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	6284	-0-	-2806	-0-	905	1	5379	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	3840	-0-	-5553	-0-	686	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	4721	-0-	-4672	-0-	840	1	3881	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	3304	-0-	-3356	-0-	688	1	2616	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	3206	-0-	-3273	-0-	824	1	2382	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	4092	-0-	-2178	-0-	820	1	3272	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	192	1	5176	2	N	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	188	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	221	-0-	-889	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	135	1	4122	2	N	-0-					-0-
11	5190	X	3102	-0-	-2088	-0-	125	1	2977	2	N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	#	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	180	#	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	#	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LA GRANGE WELL #: 1 RRCID -> 149402 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 913 - 917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) //CONT.// 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2766	-0-	-384	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3102	-0-	-708	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2800	-0-	-765	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2543	-0-	-898	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	3073	-0-	-17	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	142	1	603	2	N	-0-					-0-
07	837	X	554	-0-	-283	-0-	84	1	470	2	N	-0-					-0-
08	837	X	397	-0-	-440	-0-	59	1	338	2	N	-0-					-0-
09	810	X	687	-0-	-123	-0-	91	1	596	2	N	-0-					-0-
10	775	X	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	750	X	257	-0-	-493	-0-	35	1	222	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	143	1	608	2	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	150	1	840	2	N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	175	1	1007	2	N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	177	1	1163	2	N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	186	1	1192	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

06	930	X	788	-0-	-142	-0-	150	1	638	2	N	-0-					-0-
07	961	X	820	-0-	-141	-0-	124	1	696	2	N	-0-					-0-
08	961	X	947	-0-	-14	-0-	140	1	807	2	N	-0-					-0-
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	119	1	785	2	N	-0-					-0-
10	806	X	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	132	1	844	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

06	1170	X	971	-0-	-199	-0-	185	1	786	2	N	-0-					8
07	1240	X	1032	-0-	-208	-0-	156	1	876	2	N	-0-					8
08	1240	X	1133	-0-	-107	-0-	168	1	965	2	N	-0-					8
09	1200	X	1000	-0-	-200	-0-	132	1	868	2	N	-0-					8
10	1147	X	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					8
*11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	173	1	1107	2	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

06	3300	X	2431	-0-	-869	-0-	463	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	529	1	2972	2	N	-0-					-0-
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	513	1	2951	2	N	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	439	1	2888	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2324	-0-	-1066	-0-	314	1	2010	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

06	1080	X	492	-0-	-588	-0-	94	1	398	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	636	-0-	-480	-0-	96	1	540	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	206	1	1189	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	178	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*11	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	223	1	1422	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

06	1230	X	941	-0-	-289	-0-	179	1	762	2	N	-0-					5
07	1271	X	1014	-0-	-257	-0-	153	1	861	2	N	-0-					5
08	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	203	1	1171	2	N	-0-					5
09	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	176	1	1157	2	N	-0-					5
10	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					5
11	1320	X	1291	-0-	-29	-0-	175	1	1116	2	N	-0-					5

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1300	-0-	-530	-0-	248	1	1052	2	N	-0-			8
07	2046	X	1819	-0-	-227	-0-	275	1	1544	2	N	-0-			8
08	2046	X	1838	-0-	-208	-0-	272	1	1566	2	N	-0-			8
09	1980	X	1721	-0-	-259	-0-	227	1	1494	2	N	-0-			8
10	1829	X	1603	-0-	-226	-0-	1603	2			N	-0-			8
*11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	244	1	1560	2	N	-0-			8

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2087	-0-	-193	-0-	398	1	1689	2	N	-0-			8
07	2356	X	2283	-0-	-73	-0-	345	1	1938	2	N	-0-			8
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	474	1	2727	2	N	-0-			8
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	416	1	2734	2	N	-0-			8
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-			8
11	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	387	1	2472	2	N	-0-			8

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	2	N	-0-			-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	28	1	155	2	N	-0-			-0-
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	7	1	42	2	N	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	N	-0-			-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	83	1	528	2	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1646	-0-	-454	-0-	314	1	1332	2	N	-0-			5
07	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	287	1	1610	2	N	-0-			5
08	2077	X	1964	-0-	-113	-0-	291	1	1673	2	N	-0-			5
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	294	1	1936	2	N	-0-			5
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			5
*11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	289	1	1847	2	N	-0-			5

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	900	X	514	-0-	-386	-0-	98	1	416	2	N	-0-			5
07	930	X	631	-0-	-299	-0-	95	1	536	2	N	-0-			5
08	930	X	626	-0-	-304	-0-	93	1	533	2	N	-0-			5
09	870	X	605	-0-	-265	-0-	80	1	525	2	N	-0-			5
10	713	X	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-			5
*11	936	X	936	-0-	-0-	-0-	127	1	809	2	N	-0-			5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1878	-0-	-342	-0-	358	1	1520	2	N	-0-			10
07	2294	X	1990	-0-	-304	-0-	301	1	1689	2	N	-0-			10
08	2108	X	1059	-0-	-1049	-0-	157	1	902	2	N	-0-			10
09	1980	X	1192	-0-	-788	-0-	157	1	1035	2	N	-0-			10
10	1984	X	1277	-0-	-707	-0-	1277	2			N	-0-			10
*11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	272	1	1738	2	N	-0-			10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	990	-0-	-1350	-0-	189	1	801	2	N	-0-			-0-
07	1798	X	1509	-0-	-289	-0-	228	1	1281	2	N	-0-			-0-
08	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	292	1	1679	2	N	-0-			-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	295	1	1941	2	N	-0-			-0-
10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
11	1920	X	1693	-0-	-227	-0-	229	1	1464	2	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	X	714	-0-	-426	-0-	136	1	578	2	N	-0-					5
07	992	X	894	-0-	-98	-0-	135	1	759	2	N	-0-					5
08	961	X	851	-0-	-110	-0-	126	1	725	2	N	-0-					5
09	885	X	885	-0-	-0-	-0-	117	1	768	2	N	-0-					5
10	899	X	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					5
*11	978	X	978	-0-	-0-	-0-	132	1	846	2	N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

06	330	X	40	-0-	-290	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
07	372	X	209	-0-	-163	-0-	32	1	177	2	N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	56	-0-	-304	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	125	1	532	2	N	-0-					-0-
07	558	X	490	-0-	-68	-0-	74	1	416	2	N	-0-					-0-
08	625	X	625	-0-	-0-	-0-	93	1	532	2	N	-0-					-0-
09	660	X	584	-0-	-76	-0-	77	1	507	2	N	-0-					-0-
10	682	X	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	660	X	649	-0-	-11	-0-	88	1	561	2	N	-0-					-0-

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 10897 - 10956

06	1350	#	2533	-0-	1183	B	-28913	90	1	2443	2	N	-0-				-0-
07	1829	#	2759	-0-	930	B	-27983	93	1	2666	2	N	-0-				-0-
08	2511	#	2379	-0-	-132	B	-28115	93	1	2286	2	N	-0-				-0-
09	2520	#	2640	-0-	120	B	-27995	90	1	2550	2	N	-0-				-0-
10	2759	#	2112	-0-	-647	B	-28642	93	1	2019	2	N	-0-				-0-
11	2670	#	1609	-0-	-1061	B	-29703	90	1	1519	2	N	-0-				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF. 10366 - 10418

06	180	#	231	-0-	51	B	-13118	61	1	170	2	N	-0-				-0-
07	186	#	187	-0-	1	B	-13117	33	1	154	2	N	-0-				-0-
08	186	#	197	-0-	11	B	-13106	33	1	164	2	N	-0-				-0-
09	240	#	206	-0-	-34	B	-13140	38	1	168	2	N	-0-				-0-
10	248	#	203	-0-	-45	B	-13185	40	1	163	2	N	-0-				-0-
11	240	#	225	-0-	-15	B	-13200	43	1	182	2	N	-0-				-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	Y	134	124	0			41
							147	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	162	2	Y	116	124	0			33
							128	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	159	2	Y	115	91	0			57
							127	9									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	102	118	0			41
							112	9									
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	9	1	66	2	Y	94	111	0			24
							103	9									
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	111	83	0			52
							122	9									

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	203	1	996	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1240	X	1233	-0-	-7	-0-	235	1	995	2	N	3	2	0			1
							3	9									
08	1302	X	1150	-0-	-152	-0-	222	1	926	2	N	2	2	0			1
							2	9									
09	1260	X	895	-0-	-365	-0-	150	1	744	2	N	1	2	0			-0-
							1	9									
10	1302	X	715	-0-	-587	-0-	85	1	626	2	N	4	3	0			1
							4	9									
11	1200	X	425	-0-	-775	-0-	73	1	350	2	N	2	2	0			1
							2	9									

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 301 RRCID -> 175809 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6941 - 6963

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	531	513	0			264
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	469	352	0			381
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	490	715	0			156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	638	369	0			425
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	552	714	0			263
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	542	544	0			261

YTURRIA, FRANK D. WELL #: 306 RRCID -> 183312 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9188 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	156	1	139	2	Y	3					74
							3	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	238	1	153	2	Y	-0-					74
08	248	N	107	-0-	-141	-0-	9	1	6	2	Y	84	128	0			30
							92	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					30
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	314	1	1544	2	Y	17	27	0			5
							19	9									
07	1550	X	1377	-0-	-173	-0-	259	1	1097	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
08	2883	X	1464	-0-	-1419	-0-	276	1	1152	2	Y	33	22	0			16
							36	9									
09	2790	X	75	-0-	-2715	-0-	12	1	61	2	Y	2	17	0			1
							2	9									
10	2883	X	1281	-0-	-1602	-0-	152	1	1116	2	Y	12	10	0			3
							13	9									
11	1890	X	900	-0-	-990	-0-	151	1	720	2	Y	26	17	0			12
							29	9									

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	140	1	688	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	177	1	749	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	163	1	679	2	Y	4	3	0			2
							4	9									
09	840	N	616	-0-	-224	-0-	103	1	513	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	930	N	434	-0-	-496	-0-	52	1	379	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	294	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	398	1	355	2	Y	-0-					30
07	744	N	197	-0-	-547	-0-	120	1	77	2	Y	-0-					30
08	744	N	21	-0-	-723	-0-	12	1	9	2	Y	-0-					30
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					30
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 183467 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7448 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

RAYMONDVILLE, W (L-70) 74982 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195031 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14912 PERF.12670 - 12830

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 13706

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2011

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	400	1 1 9	697	3	Y	1	1	8			-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	313	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	490	1	847	3	Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	430	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	490	-0-	-223	-0-	278	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	596	-0-	-94	-0-	255	1	341	3	Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6574		6574	-0-	-0-	-0-	1462	1	5108	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	6432		6432	-0-	-0-	-0-	1288	1	5141	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5535		5535	-0-	-0-	-0-	483	1	5046	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3292		3292	-0-	-0-	-0-	277	1	3006	3	Y	8	3	0	5	8	-0-
							9	9									
10	4880		4880	-0-	-0-	-0-	635	1	4234	3	Y	10	7	0	3	8	-0-
							11	9									
*11	5042		5042	-0-	-0-	-0-	494	1	4545	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

06	20700	18054	-0-	-2646	-0-	1423	1	16463	3	Y	153	153	0				-0-
						168	9										
07	21204 #	14605	-0-	-6599	-0-	1226	1	13245	3	Y	122	122	0				-0-
						134	9										
08	21204 #	16759	-0-	-4445	-0-	1358	1	15273	3	Y	116	116	0				-0-
						128	9										
09	18750 #	17934	-0-	-816	-0-	1510	1	16332	3	Y	84	84	0				-0-
						92	9										
10	20170 R	20170	-0-	-0-	-0-	2616	1	17437	3	Y	106	106	0				-0-
						117	9										
*11	18646	18646	-0-	-0-	-0-	1821	1	16770	3	Y	50	50	0				-0-
						55	9										

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474

STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3142	-0-	142	142	218 1		2529 3		Y	358	356 0		2 8		-0-
							1 4		394 9								
07	2359	N	2217	-0-	-142	-0-	150 1		1745 3		Y	292	291 0		1 8		-0-
							1 4		321 9								
08	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	142 1		1588 3		Y	393	390 0		3 8		-0-
							1 4		432 9								
09	2100	X	2034	-0-	-66	-0-	145 1		1561 3		Y	297	294 0		3 8		-0-
							1 4		327 9								
10	2170	X	2045	-0-	-125	-0-	222 1		1483 3		Y	308	308 0				-0-
							1 4		339 9								
*11	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	222 1		2039 3		Y	202	201 0		1 8		-0-
							1 4		222 9								

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	316 1		3663 3		Y	428	425 0		3 8		-0-
							1 4		471 9								
07	4185	X	3895	-0-	-290	-0-	364 1		3130 3		Y	364	362 0		2 8		-0-
							1 4		400 9								
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	345 1		3675 3		Y	410	406 0		4 8		-0-
							1 4		451 9								
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	344 1		3724 3		Y	310	306 0		4 8		-0-
							1 4		341 9								
10	4185	X	4157	-0-	-28	-0-	473 1		3153 3		Y	482	479 0		3 8		-0-
							1 4		530 9								
11	4050	X	2836	-0-	-1214	-0-	249 1		2291 3		Y	268	266 0		2 8		-0-
							1 4		295 9								

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

06	5175	R	5175	-0-	-0-	-0-	412	1	4761	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	5580		4638	-0-	-942	-0-	367	1	4270	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5580		4963	-0-	-617	-0-	405	1	4556	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5370	#	4805	-0-	-565	-0-	405	1	4383	3	Y	15	13	0	2	8	-0-
							17	9									
10	5813		5813	-0-	-0-	-0-	735	1	4900	3	Y	162	160	0	2	8	-0-
							178	9									
*11	5406		5406	-0-	-0-	-0-	521	1	4806	3	Y	72	71	0	1	8	-0-
							79	9									

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

06	5700		-0-	-0-	-5700	99551					Y	-0-					-0-
07	5890		-0-	-0-	-5890	93661					Y	-0-					-0-
08	5890		-0-	-0-	-5890	87771					Y	-0-					-0-
09	5700		-0-	-0-	-5700	82071					Y	-0-					-0-
10	5890		-0-	-0-	-5890	76181					Y	-0-					-0-
*11	5700		-0-	-0-	-5700	70481					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 426-441 WELL #: 1 RRCID -> 012782 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 459 WELL #: 6 RRCID -> 148656 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7075 - 7105

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 440 WELL #: 4 RRCID -> 153325 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7067 - 7092

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 458 WELL #: 6 RRCID -> 190252 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7069 - 7127

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920		3453	-0-	-1467	-0-	666	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	5084		3442	-0-	-1642	-0-	666	1	2776	2	N	-0-					-0-
08	3332	R	3332	-0-	-0-	-0-	688	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	3570	#	2661	-0-	-909	-0-	200	1	2461	2	N	-0-					-0-
*10	5256		5256	-0-	-0-	-0-	2528	2	2728	4	N	-0-					-0-
11	3450	#	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-

RED HEAD RIDGE (MIOCENE) 75279 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 262656 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3739 - 3853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110		-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147		-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147		-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10138 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	64	1	748	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1519	N	1028	-0-	-491	-0-	82	1	943	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	98	1	1097	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	95	1	1030	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	140	1	932	3	Y	-0-					-0-
*11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	172	1	1584	3	Y	-0-					-0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	10	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	32	-0-	-448	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					44
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					44
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					44
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	30	1	2794	2	Y	-0-					44
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	30	1	1714	2	Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3620	X	1514	-0-	-2106	-0-	68	1	1424	2	N	20	10	1			10
							22	9									
10	5611	X	579	-0-	-5032	-0-	29	1	542	2	N	7	7	1			10
							8	9									
11	5430	X	563	-0-	-4867	-0-	27	1	528	2	N	7	6	1			11
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	1941	-0-	-279	-0-	1917	3	24	9	N	22	191	1			61
07	2294	X	1855	-0-	-439	-0-	1	1	1839	3	N	14					75
							15	9									
08	2418	X	1830	-0-	-588	-0-	20	1	1776	3	N	31					106
							34	9									
09	2340	X	2104	-0-	-236	-0-	2	1	2077	3	N	23					129
							25	9									
10	2418	X	2116	-0-	-302	-0-	2098	3	18	9	N	16					145
11	1950	X	1715	-0-	-235	-0-	1673	3	42	9	N	38					183

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	2261	3	61	9	N	55					199
07	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	1	1	2349	3	N	64					263
							70	9									
08	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	23	1	2080	3	N	57	187	1			133
							63	9									
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	3	1	2324	3	N	66					199
							73	9									
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2372	3	79	9	N	72					271
11	2340	X	2329	-0-	-11	-0-	2243	3	86	9	N	78	190	1			159

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1173	-0-	-807	-0-	1163	2	10	9	Y	9					52
07	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	2058	2	45	9	Y	41	56	1			37
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1754	2	18	9	Y	16					53
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1899	2	21	9	Y	19	52	1			20
10	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2089	2	13	9	Y	12					32
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32	9	Y	29					61

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	266	-0-	-184	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	7	1	239	2	N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	6	1	185	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 012867 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) //CONT.// 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			N	NO RPT			-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICARDO, E. (5100) 76334 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLATO WELL #: 1 RRCID -> 258057 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5018 - 5022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	166 1		138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	161 1		113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	155 1		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			139

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		12049	-0-	12049	29797	158 121	1 9	11770	2	N	110	184	1			155
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	29797					N	-0-					155
08	T. A.		2816	-0-	2816	32613	93 37	1 9	2686	2	N	34					189
09	T. A.		9008	-0-	9008	41621	221 67	1 9	8720	2	N	61	174	1			76
10	22380		13454	-0-	-8926	32695	275 153	1 9	13026	2	N	139	170	1			45
*11	22380		2598	-0-	-19782	12913	266 169	1 9	2163	2	N	154					199

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9546 - 9569

06	4800	X	4551	-0-	-249	-0-	4545	2	6	9	Y	5					59
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5152	2	3	9	Y	3					62
08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5532	2	3	9	Y	3					65
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5054	2	7	9	Y	6					71
10	5208	X	4825	-0-	-383	-0-	4825	2			Y	-0-					71
11	5370	X	3185	-0-	-2185	-0-	3185	2			Y	-0-					71

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

06	450	N	438	-0-	-12	-0-	437	2	1	9	Y	1					18
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	Y	1					19
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					20
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					20
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3					23
11	540	N	378	-0-	-162	-0-	375	2	3	9	Y	3					26

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	N	10	167	1			38
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2					40
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2					42
09	480	X	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					42
10	496	X	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					42
11	480	X	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					42

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

06	2670	X	2162	-0-	-508	-0-	2158	2	4	9	Y	4					64
07	2635	X	2588	-0-	-47	-0-	2581	2	7	9	Y	6					70
08	2635	X	2033	-0-	-602	-0-	2031	2	2	9	Y	2					72
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	Y	2					74
10	2573	X	2156	-0-	-417	-0-	2148	2	8	9	Y	7					81
11	2490	X	1737	-0-	-753	-0-	1726	2	11	9	Y	10					91

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

06	3870	X	2927	-0-	-943	-0-	2923	2	4	9	Y	4					171
07	3844	X	3231	-0-	-613	-0-	3229	2	2	9	Y	2					173
08	3844	X	3110	-0-	-734	-0-	3107	2	3	9	Y	3					176
09	3720	X	2547	-0-	-1173	-0-	2543	2	4	9	Y	4					180
10	3441	X	2547	-0-	-894	-0-	2547	2			Y	-0-					180
11	3120	X	2471	-0-	-649	-0-	2471	2			Y	-0-					180

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5190	X	4641	-0-	-549	-0-	4638	2	3	9	Y	3					140
07	5363	X	5113	-0-	-250	-0-	5113	2			Y	-0-					140
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4992	2	6	9	Y	5					145
09	4800	X	3751	-0-	-1049	-0-	3749	2	2	9	Y	2					147
10	5115	X	4835	-0-	-280	-0-	4833	2	2	9	Y	2					149
11	4950	X	4545	-0-	-405	-0-	4534	2	11	9	Y	10					159

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

06	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	1727	2	67	9	N	61					245
07	1922	X	1889	-0-	-33	-0-	1875	2	14	9	N	13	155	1			103
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1924	2	7	9	N	6					109
09	1800	X	1731	-0-	-69	-0-	1725	2	6	9	N	5					114
10	1891	X	1763	-0-	-128	-0-	1757	2	6	9	N	5					119
*11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1936	2	7	9	N	6					125

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

06	1560	N	1322	-0-	-238	-0-	1321	2	1	9	Y	1					16
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					16
08	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	2			Y	-0-					16
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					16
10	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			Y	-0-					16
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					16

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	176	-0-	-304	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	4097	-0-	-343	-0-	4093	2	4	9	Y	4					20
07	4588	X	4493	-0-	-95	-0-	4480	2	13	9	Y	12					32
08	4588	X	4110	-0-	-478	-0-	4097	2	13	9	Y	12					44
09	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	4200	2	17	9	Y	15					59
10	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	4205	2	20	9	Y	18					77
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					77

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	668	-0-	-592	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	817	-0-	-299	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	935	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	2	Y	-0-			-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	29	1	147	2	Y	-0-			-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	2	Y	-0-			-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	251	1	1091	2	N	-0-			-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	269	1	1123	2	N	-0-			-0-
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	206	1	1050	2	N	-0-			-0-
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	129	1	639	2	N	-0-			-0-
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	229	1	1027	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, IDA WELL #: 20 RRCID -> 079106 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	15	-0-	15	82	15	2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	33	-0-	33	115	33	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	587	1	2545	2	N	-0-			-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	562	1	2348	2	N	-0-			-0-
*08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	508	1	2594	2	N	-0-			-0-
*09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	594	1	2931	2	N	-0-			-0-
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	438	1	1968	2	N	-0-			-0-
*11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	N	-0-			-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-			-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-			-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	2	N	-0-			-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1691	2	Y	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	70	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	2	N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	18	1	94	2	N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	1	76	2	N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	N	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	38	1	171	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	N	-0-					84
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	2	N	-0-					84
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	2	N	-0-					84
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	46	1	292	2	N	-0-					84
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	45	1	290	2	N	-0-					84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	64	1	409	2	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	59	1	325	2	N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	46	1	296	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	69	1	301	2	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	74	1	310	2	N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	47	1	240	2	N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	2	N	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	64	1	287	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	280	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	351	1	1931	2	N	-0-					-0-
*08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	265	1	1934	2	N	-0-					-0-
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	282	1	1792	2	N	-0-					-0-
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	245	1	1566	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	193	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	148	1	810	2	N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	111	1	806	2	N	-0-					-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	107	1	679	2	N	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	129	1	822	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	12	-0-	12	46	12	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	16	-0-	16	62	16	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	154	1	3690	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3613	-0-	-851	-0-	145	1	3468	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3592	-0-	-407	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
*09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

06	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	221	2	45	9	Y	41					46
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	173	2	36	9	Y	33	56	1			23
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	241	2	42	9	Y	38	58	1			3
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	254	2	44	9	Y	40	27	1			16
*10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	37	30	1			23
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	268	2	35	9	Y	32	29	1			26

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	433	1	3018	3	Y	56	148	1			88
							62	9									
07	3720	X	3381	-0-	-339	-0-	463	1	2787	3	Y	119					207
							131	9									
08	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	393	1	2334	3	Y	84	149	1			142
							92	9									
09	3600	X	1372	-0-	-2228	-0-	375	1	968	3	Y	26					168
							29	9									
10	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	419	1	1745	3	Y	140	152	0			156
							154	9									
11	2880	X	2205	-0-	-675	-0-	160	1	1954	3	Y	83	160	1			79
							91	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	424	1	319	3	Y	6	16	1			9
							7	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	461	1	310	3	Y	13					22
							14	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	396	1	306	3	Y	10	19	1			13
							11	9									
09	600	N	311	-0-	-289	-0-	145	1	162	3	Y	4					17
							4	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	266	1	271	3	Y	22	24	1			15
							24	9									
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	21	1	262	3	Y	11	21	1			5
							12	9									

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19860	#	39	-0-	-19821	-0-	4	1	33	3	N	2					122
							2	9									
07	19902	#	446	-0-	-19456	-0-	446	1			N	-0-					122
08	19902	#	-0-	-0-	-19902	-0-					N	-0-					122
09	20610	#	-0-	-0-	-20610	-0-					N	-0-	92	1			30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 2 RRCID -> 231032 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3470 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	2874	-0-	-2136 B	-0-	203	1	2671	3	Y	-0-					-0-
07	0		5934	-0-	5934 B	5934	529	1	5405	3	Y	-0-					-0-
08	0		5223	-0-	5223 B	11157	496	1	4727	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11157																	
09	0		4965	-0-	4965 B	16122	501	1	4461	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	0		4713	-0-	4713 B	20835	506	1	4206	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	0		4462	-0-	4462 B	25297	495	1	3967	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1226	-0-	-4 B	-0-	87	1	1139	3	Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	113	1	1149	3	Y	-0-					-0-
08	0		1032	-0-	1032 B	1032	98	1	934	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1032																	
09	0		961	-0-	961 B	1993	97	1	862	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	0		704	-0-	704 B	2697	76	1	627	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	0		821	-0-	821 B	3518	91	1	730	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	33	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	449	-0-	-109	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	39	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	34	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	34	1	269	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RINCON (F) 76721 252 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. A-265 WELL #: 200 RRCID -> 199668 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 4110 - 4228

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	439	432	0			25
							483	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	448	449	0			24
							493	9									
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	526	525	0			25
							579	9									
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	550	542	0			33
							605	9									
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	538	535	0			36
							592	9									
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	502	502	0			36
							552	9									

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) //CONT.// 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					271
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					271
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					271
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					271
*10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-	177	1			94
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					93

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
09	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	1342	1	11955	3	Y	1125	1066	0			59
							1238	9									
10	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	1321	1	10968	3	Y	732	746	0			45
							805	9									
*11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	910	1	7294	3	Y	418	435	0			28
							460	9									

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	50	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	51	1	455	3	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	51	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	49	1	389	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. EST. A-535 WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	187	1	2457	3	Y	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	233	1	2380	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	219	1	2084	3	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1919	-0-	-721	-0-	194	1	1725	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2179	-0-	-549	-0-	234	1	1945	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2122	-0-	-518	-0-	235	1	1887	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. "A" 535 WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	30	1	272	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3398	-0-	-442	-0-	240	1	3158	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	231	1	2363	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1342	-0-	-1696	-0-	127	1	1209	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	3390	X	1334	-0-	-2056	-0-	133	1	1186	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
10	3503	X	1146	-0-	-2357	-0-	123	1	1022	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	3390	X	993	-0-	-2397	-0-	110	1	883	3	Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	189	1	2489	3	Y	-0-					-0-
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	244	1	2496	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2596	-0-	-194	-0-	247	1	2349	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	270	1	2404	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2173	-0-	-617	-0-	233	1	1940	3	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	280	1	2248	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	36	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	40	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	45	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	41	1	327	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	25	1	328	3	Y	131	127	0			9
							144	9									
07	496	N	382	-0-	-114	-0-	20	1	209	3	Y	139	139	0			9
							153	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	113	115	0			7
							124	9									
09	390	N	146	-0-	-244	-0-	9	1	84	3	Y	48	50	0			5
							53	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	Y	119	114	0			10
							131	9									
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	209	3	Y	148	145	0			13
							163	9									

ESTATE, T. B. SLICK A-485 WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	511	-0-	-509	-0-	36	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-529 WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		55	-0-	55	55	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10	-0-	10	65	1	1	8	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	14B2 EXT		22	-0-	22	87	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		40	-0-	40	127	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

SLICK,T.B. EST. A-229 WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	52	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	110	1	909	3	Y	-0-					-0-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	112	1	901	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	3	19	9	Y	17	16	0			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9	9	0			-0-
*11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE -A- 485 WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

06	780	X	277	-0-	-503	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	806	X	669	-0-	-137	-0-	60	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	806	X	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	763	-0-	-17	-0-	77	1	683	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	527	X	22	-0-	-505	-0-	2	1	14	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
*11	749	X	749	-0-	-0-	-0-	82	1	658	3	Y	8	8	0			1
							9	9									

SLICK, T. B. EST. -A- 485 WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK EST. -A- 265 WELL #: 202 RRCID -> 200684 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6523 - 6528

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

06	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	255	1	3358	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	329	1	3364	3	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	309	1	2946	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3114	-0-	-516	-0-	314	1	2800	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	326	1	2711	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2976	-0-	-624	-0-	330	1	2646	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST. A-265 WELL #: 211 RRCID -> 210806 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6326 - 6648

*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13842 06/01/2013

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	726	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	108	-0-	-102	-0-	11	1	96	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "AV" 535 WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

06	540	N	403	-0-	-137	-0-	28	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	54	1	552	3	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	79	1	753	3	Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	249	-0-	-561	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK ESTATE "AV" 535 WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	105	1	1383	3	Y	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	92	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1079	-0-	-905	-0-	103	1	976	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	760	-0-	-1160	-0-	77	1	682	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1674	X	684	-0-	-990	-0-	73	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	676	-0-	-824	-0-	75	1	601	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 527 WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

06	3870	X	2259	-0-	-1611	-0-	133	1	1753	3	Y	339	326	0			17
							373	9									
07	3999	X	3799	-0-	-200	-0-	293	1	2998	3	Y	462	457	0			22
							508	9									
08	3999	X	3130	-0-	-869	-0-	248	1	2361	3	Y	474	476	0			20
							521	9									
09	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	443	1	3946	3	Y	378	377	0			21
							416	9									
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	383	1	3177	3	Y	675	655	0			41
							743	9									
11	3690	X	2959	-0-	-731	-0-	267	1	2142	3	Y	500	507	0			34
							550	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	404	1	5321	3	Y	708	802	0			44
							779	9									
07	10168	X	7223	-0-	-2945	-0-	515	1	5267	3	Y	1310	1291	0			63
							1441	9									
08	17639	X	7526	-0-	-10113	-0-	627	1	5976	3	Y	839	864	0			38
							923	9									
09	17070	X	11231	-0-	-5839	-0-	1077	1	9600	3	Y	504	513	0			29
							554	9									
10	14539	X	13028	-0-	-1511	-0-	1355	1	11253	3	Y	382	387	0			24
							420	9									
*11	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	1099	1	8823	3	Y	206	215	0			15
							227	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	370	-0-	370	370	30	1	286	3	N	49	47	0			2
							54	9									
09	14B2	EXT	178	-0-	178	548	18	1	156	3	N	4	6	0			-0-
							4	9									
10	14B2	EXT	636	-0-	636	1184	68	1	568	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	628	-0-	628	1812	69	1	551	3	N	7	6	0			1
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

06	660	X	9	-0-	-651	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	27	-0-	-655	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	X	87	-0-	-543	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

06	14B2	EXT	6731	-0-	6731	8181	463	1	6094	3	Y	158	150	0			9
							174	9									
07	14B2	EXT	3927	-0-	3927	12108	344	1	3513	3	Y	64	70	0			3
							70	9									
08	14102	X	1994	-0-	-12108	-0-	184	1	1753	3	Y	52	53	0			2
							57	9									
09	6000	X	1593	-0-	-4407	-0-	156	1	1391	3	Y	42	42	0			2
							46	9									
10	6200	X	759	-0-	-5441	-0-	80	1	669	3	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
11	6000	X	619	-0-	-5381	-0-	67	1	542	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6394	-0-	-1196	-0-	447	1	5883	3	Y	58	57	0			2
							64	9									
07	7316	X	6352	-0-	-964	-0-	559	1	5708	3	Y	77	76	0			3
							85	9									
08	6262	X	5037	-0-	-1225	-0-	470	1	4481	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
09	6390	X	5495	-0-	-895	-0-	545	1	4860	3	Y	82	80	0			5
							90	9									
10	6603	X	5888	-0-	-715	-0-	626	1	5194	3	Y	62	63	0			4
							68	9									
11	6390	X	3323	-0-	-3067	-0-	362	1	2906	3	Y	50	51	0			3
							55	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	1115	1	14675	3	Y	107	103	0			4
							118	9									
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	513	1	5238	3	Y	30	34	0			-0-
							33	9									
08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1146	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	4	4	0			-0-
10	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	6	6	0			-0-
11	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	5	5	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	866	-0-	-34	-0-	61	1	805	3	Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	81	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	433	-0-	-435	-0-	41	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	542	-0-	-328	-0-	55	1	486	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	309	-0-	-111	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	3569	-0-	-1501	-0-	252	1	3317	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3697	-0-	-1542	-0-	330	1	3367	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	3095	-0-	-2082	-0-	293	1	2796	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	4590	X	2827	-0-	-1763	-0-	283	1	2526	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
10	4185	X	2473	-0-	-1712	-0-	264	1	2194	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	3570	X	2589	-0-	-981	-0-	284	1	2276	3	Y	26	26	0			1
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18360	X	5395	-0-	-12965	-0-	369	1	4858	3	Y	153	146	0			8
							168	9									
07	16430	X	8903	-0-	-7527	-0-	769	1	7862	3	Y	247	244	0			11
							272	9									
08	14725	X	6979	-0-	-7746	-0-	642	1	6116	3	Y	201	204	0			8
							221	9									
09	13230	X	5887	-0-	-7343	-0-	574	1	5119	3	Y	176	175	0			9
							194	9									
10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	659	1	5471	3	Y	176	175	0			10
							194	9									
11	8610	X	6083	-0-	-2527	-0-	649	1	5205	3	Y	208	205	0			13
							229	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" 265 WELL #: 243 RRCID -> 242557 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6854 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	2269	-0-	-2231	-0-	160	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2059	-0-	-1630	-0-	184	1	1875	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	1628	-0-	-1689	-0-	155	1	1473	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	1389	-0-	-1491	-0-	140	1	1249	3	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1183	-0-	-1390	-0-	127	1	1056	3	Y	-0-					-0-
11	2280	X	998	-0-	-1282	-0-	111	1	887	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	554	1	7289	3	Y	-0-					-0-
07	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	711	1	7262	3	Y	-0-					-0-
08	9517	X	6827	-0-	-2690	-0-	649	1	6178	3	Y	-0-					-0-
09	9210	X	6468	-0-	-2742	-0-	653	1	5815	3	Y	-0-					-0-
10	8246	X	5513	-0-	-2733	-0-	593	1	4920	3	Y	-0-					-0-
11	7830	X	5442	-0-	-2388	-0-	603	1	4839	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	576	1	7582	3	Y	-0-					-0-
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	584	1	5969	3	Y	-0-					-0-
08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	604	1	5747	3	Y	-0-					-0-
09	8160	X	5656	-0-	-2504	-0-	571	1	5085	3	Y	-0-					-0-
10	8432	X	7297	-0-	-1135	-0-	784	1	6513	3	Y	-0-					-0-
11	8160	X	7241	-0-	-919	-0-	803	1	6438	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	5297	-0-	-1903	-0-	370	1	4869	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
07	6634	X	4963	-0-	-1671	-0-	439	1	4482	3	Y	38	39	0			1
							42	9									
08	6138	X	4176	-0-	-1962	-0-	393	1	3739	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
09	5940	X	3823	-0-	-2117	-0-	381	1	3396	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
10	5828	X	3697	-0-	-2131	-0-	389	1	3234	3	Y	67	65	0			3
							74	9									
11	5310	X	3432	-0-	-1878	-0-	374	1	2995	3	Y	57	58	0			2
							63	9									

SLICK, T. B. ESTATE A 535 WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7350	X	5415	-0-	-1935	-0-	382	1	5033	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	3250	-0-	-4345	-0-	290	1	2960	3	Y	-0-					-0-
08	7595	X	1112	-0-	-6483	-0-	106	1	1006	3	Y	-0-					-0-
09	7050	X	299	-0-	-6751	-0-	30	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
11	5430	X	621	-0-	-4809	-0-	69	1	552	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2339	-0-	-661	17	165	1	2174	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2277	-0-	-265	-0-	203	1	2074	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	188	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1598	-0-	-742	-0-	161	1	1437	3	Y	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	181	1	1502	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	194	1	1553	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

06	3480	X	2634	-0-	-846	-0-	184	1	2419	3	N	28	28	0			2
							31	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	343	1	3500	3	N	53	52	0			3
							58	9									
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	289	1	2755	3	N	29	30	0			2
							32	9									
09	2640	X	2495	-0-	-145	-0-	249	1	2222	3	N	22	22	0			2
							24	9									
10	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	274	1	2278	3	N	12	13	0			1
							13	9									
11	3030	X	2384	-0-	-646	-0-	263	1	2106	3	N	14	13	0			2
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

06	2730	X	1364	-0-	-1366	-0-	96	1	1268	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1335	-0-	-866	-0-	119	1	1216	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	108	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1102	-0-	-248	-0-	111	1	991	3	Y	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	114	1	945	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	944	-0-	-166	-0-	105	1	839	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	1278	1	10609	3	N	53	51	0			2
							58	9									
*11	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	1152	1	9252	3	N	34	34	0			2
							37	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	89	1	1169	3	N	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	111	1	1137	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	105	1	997	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	999	-0-	-261	-0-	101	1	898	3	N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	99	1	819	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	793	-0-	-287	-0-	88	1	705	3	N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	44190	X	13200	-0-	-30990	-0-	929	1	12223	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	34689	X	11278	-0-	-23411	-0-	1001	1	10232	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
08	21731	X	8443	-0-	-13288	-0-	798	1	7601	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
09	18000	X	7897	-0-	-10103	-0-	793	1	7068	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
10	15655	X	8081	-0-	-7574	-0-	863	1	7164	3	Y	49	48	0			2
							54	9									
11	13200	X	7222	-0-	-5978	-0-	794	1	6370	3	Y	53	53	0			2
							58	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

06	T. A.		120	-0-	120	455	120	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		134	-0-	134	589	134	2			N	-0-					-0-
08	712	N	123	-0-	-589	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

06	T. A.		332	-0-	332	2179	332	2			N	-0-					45
07	2412	X	233	-0-	-2179	-0-	233	2			N	-0-					45
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					45
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					45
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					45
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					45

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

06	T. A.		33	-0-	33	352	33	2			N	-0-					50
07	T. A.		4	-0-	4	356	4	2			N	-0-					50
08	397	N	41	-0-	-356	-0-	41	2			N	-0-					50
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					50
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					50
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					23
07	58	X	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					23

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3061	-0-	3061	16280	3061	2			N	-0-					10
07	T. A.		3448	-0-	3448	19728	3448	2			N	-0-					10
08	23187	X	3459	-0-	-19728	-0-	3379	2	80	9	N	73					83
09	3600	X	3268	-0-	-332	-0-	3264	2	4	9	N	4					87
10	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			N	-0-					87
11	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	3028	2	11	9	N	10					97

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

06	T. A.		540	-0-	540	2260	540	2			N	-0-					-0-
07	2939	X	679	-0-	-2260	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

06	T. A.		916	-0-	916	7548	915	2	1	9	N	1					128
07	8143	X	595	-0-	-7548	-0-	595	2			N	-0-					128
08	1240	N	635	-0-	-605	-0-	635	2			N	-0-					128
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					128
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					128
*11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					128

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

06	T. A.		1258	-0-	1258	9563	1256	2	2	9	N	2					35
07	T. A.		1571	-0-	1571	11134	1571	2			N	-0-					35
08	12043	X	909	-0-	-11134	-0-	909	2			N	-0-					35
09	3090	X	1091	-0-	-1999	-0-	1077	2	14	9	N	13					48
10	3193	X	1995	-0-	-1198	-0-	1987	2	8	9	N	7					55
*11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2425	2	3	9	N	3					58

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

06	T. A.		435	-0-	435	9534	435	2			N	-0-					162
07	T. A.		1116	-0-	1116	10650	1026	2	90	9	N	82					244
08	3100	N	3715	-0-	615	11265	3682	2	33	9	N	30					274
09	3000	N	2890	-0-	-110	11155	2862	2	28	9	N	25					299
10	3100	N	1102	-0-	-1998	9157	1100	2	2	9	N	2					301
*11	9293	X	136	-0-	-9157	-0-	136	2			N	-0-					301

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		90	-0-	90	330	90	2			N	-0-					48
07	T. A.		91	-0-	91	421	91	2			N	-0-					48
08	531	N	110	-0-	-421	-0-	110	2			N	-0-					48
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					48
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	359	2	15	9	N	14					62
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1					63

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

06	T. A.		276	-0-	276	1306	253	2	23	9	N	21					63
07	1521	X	215	-0-	-1306	-0-	215	2			N	-0-					63
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					63
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					63
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					63
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					63

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

06	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	2540	2	4	9	N	4					19
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2868	2	4	9	N	4					23
08	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	2602	2	1	9	N	1					24
09	2550	X	1734	-0-	-816	-0-	1734	2			N	-0-					24
10	2883	X	2288	-0-	-595	-0-	2286	2	2	9	N	2					26
*11	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					26

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

06	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					70
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					70
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					70
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					70
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					70
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					70

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					20
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					20
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					20
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-					20
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					20
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					20

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

06	T. A.	424	-0-	424	1919	410	2	14	9	N	13					68
07	T. A.	404	-0-	404	2323	376	2	28	9	N	25					93
08	2725	N	402	-0-	-2323	-0-	383	2	19	9	N	17					110
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	310	2	58	9	N	53					163
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	524	2	30	9	N	27	165	0			25
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	406	2	20	9	N	18					43

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

06	T. A.	913	-0-	913	5193	912	2	1	9	N	1					29
07	5976	X	783	-0-	-5193	-0-	775	2	8	9	N	7					36
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1222	2	7	9	N	6					42
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2					44
10	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	2			N	-0-					44
11	1200	N	871	-0-	-329	-0-	869	2	2	9	N	2					46

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

06	T. A.	230	-0-	230	620	230	2			N	-0-					57
07	T. A.	167	-0-	167	787	167	2			N	-0-					57
08	1080	N	293	-0-	-787	-0-	289	2	4	9	N	4					61
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					61
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					61
11	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2			N	-0-					61

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					56
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					56
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					56
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			Y	-0-					56
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					56
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					56

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

06	3000	N	3007	-0-	7	7	2987	2	20	9	N	18					93
07	2791	N	2784	-0-	-7	-0-	2773	2	11	9	N	10					103
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3068	2	6	9	N	5					108
09	2940	N	2685	-0-	-255	-0-	2641	2	44	9	N	40					148
10	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	2764	2	8	9	N	7					155
11	2940	N	1512	-0-	-1428	-0-	1510	2	2	9	N	2					157

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					57
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					57
08	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					57
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					57
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					57
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					57

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

*06	810	N	680	-0-	-130	-0-	42	1	597	2	N	37					117
							41	9									
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	784	2	N	38	131	1			24
							42	9									
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	48	1	680	2	N	10					34
							11	9									
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	N	22					56
							24	9									
*10	837	N	676	-0-	-161	-0-	44	1	632	2	N	-0-					56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

06	1860	X	738	-0-	-1122	-0-	85	1	653	2	Y	-0-					1
07	1488	N	955	-0-	-533	-0-	99	1	856	2	Y	-0-					1
08	1302	X	562	-0-	-740	-0-	44	1	518	2	Y	-0-					1
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					1
10	1302	X	195	-0-	-1107	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					1
11	930	X	74	-0-	-856	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

06	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	1816	1	13998	2	Y	3	3	1			27
							3	9									
07	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	1812	1	15581	2	Y	3	3	1			27
							3	9									
08	16585	X	16102	-0-	-483	-0-	1254	1	14845	2	Y	3	3	1			27
							3	9									
09	16050	X	15499	-0-	-551	-0-	1363	1	14133	2	Y	3	3	1			27
							3	9									
10	16585	X	15946	-0-	-639	-0-	952	1	14992	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
11	16050	X	15697	-0-	-353	-0-	485	1	14820	2	Y	356	362	1			21
							392	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

06	2850	X	1775	-0-	-1075	-0-	204	1	1571	2	Y	-0-					3
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	401	1	3446	2	Y	-0-					3
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	240	1	2837	2	Y	-0-					3
09	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	Y	-0-					3
10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	100	1	1572	2	Y	-0-					3
*11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	48	1	1463	2	Y	-0-					3

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

06	14B2	EXT	583	-0-	583	1156	53	1	412	2	Y	107	102	1			10
							118	9									
07	14B2	EXT	564	-0-	564	1720	49	1	420	2	Y	86	86	1			10
							95	9									
08	2027	X	307	-0-	-1720	-0-	23	1	266	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	454	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
10	496	N	185	-0-	-311	-0-	11	1	167	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	5	1	153	2	Y	57	58	1			8
							63	9									

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

06	660	N	89	-0-	-571	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	12	-0-	-856	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	568	-0-	-300	-0-	44	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	37	-0-	-803	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097

06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	178 800	1 9	1375	2	Y	727	692	1			82
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	148 646	1 9	1272	2	Y	587	583	1			86
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	119 756	1 9	1407	2	Y	687	561	1			212
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	352 727	1 9	3650	2	Y	661	636	1			237
10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	73 542	1 9	1154	2	Y	493	535	1			195
*11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	49 589	1 9	1509	2	Y	535	544	1			186

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1649					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1649					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	1326	-0-	1326	2975	103	1	1223	2	Y	-0-					1
09	2975	X	-0-	-0-	-2975	-0-					Y	-0-					1
10	716	X	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	Y	-0-					1
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	741	-0-	-339	-0-	83 20	1 9	638	2	Y	18	17	1			1
07	961	N	725	-0-	-236	-0-	75	1	650	2	Y	-0-					1
08	961	N	888	-0-	-73	-0-	69	1	819	2	Y	-0-					1
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					1
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	41	1	654	2	Y	-0-					1
11	870	N	664	-0-	-206	-0-	21	1	643	2	Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	67 3	1 9	513	2	Y	3	3	1			-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	137 3	1 9	1175	2	Y	3	3	1			-0-
08	1457	N	947	-0-	-510	-0-	66 102	1 9	779	2	Y	93	82	1			11
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66 106	1 9	684	2	Y	96	93	1			14
10	1302	N	832	-0-	-470	-0-	45 79	1 9	708	2	Y	72	78	1			8
11	930	N	402	-0-	-528	-0-	12 3	1 9	387	2	Y	3	3	1			8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10170	X	7328	-0-	-2842	-0-	826 138	1 9	6364	2	Y	125	119	1			9
07	10509	X	4445	-0-	-6064	-0-	463	1	3982	2	Y	-0-					9
08	10509	X	2277	-0-	-8232	-0-	177	1	2100	2	Y	-0-					9
09	9930	X	1789	-0-	-8141	-0-	158	1	1631	2	Y	-0-					9
10	7564	X	2547	-0-	-5017	-0-	152	1	2395	2	Y	-0-					9
11	7320	X	4718	-0-	-2602	-0-	149	1	4569	2	Y	-0-					9

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	819	-0-	-452	-0-	85	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	62	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	177	-0-	-363	-0-	16	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	368	-0-	-190	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
*11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	43	1	1316	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					2
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	230	1	1773	2	Y	1326	1259	1			96
							1459	9									
07	3596	X	3487	-0-	-109	-0-	241	1	2072	2	Y	1067	1060	1			103
							1174	9									
08	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	178	1	2107	2	Y	1149	1019	1			233
							1264	9									
09	3450	X	3184	-0-	-266	-0-	177	1	1827	2	Y	1073	1033	1			273
							1180	9									
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	113	1	1779	2	Y	765	869	1			169
							842	9									
*11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	55	1	1690	2	Y	627	647	1			149
							690	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	361	1	2786	2	Y	-0-					5
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	335	1	2879	2	Y	-0-					5
08	T. A.	3300	-0-	3300	3300	257	1	3043	2	Y	-0-					5
09	T. A.	3017	-0-	3017	6317	266	1	2751	2	Y	-0-					5
10	T. A.	3154	-0-	3154	9471	188	1	2966	2	Y	-0-					5
*11	12447 X	2976	-0-	-9471	-0-	94	1	2882	2	Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	278	1	2148	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	73	1	633	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	385	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	17	1	181	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
10	372 N	210	-0-	-162	-0-	12	1	195	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	11	1	331	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	162	1	1251	2	Y	-0-					1
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	198	1	1701	2	Y	-0-					1
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	163	1	1927	2	Y	-0-					1
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	188	1	1945	2	Y	-0-					1
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	107	1	1690	2	Y	-0-					1
*11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	56	1	1725	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	107 20	1 9	822	2	Y	18	17	1			1
07	1054	N	618	-0-	-436	-0-	64	1	554	2	Y	-0-					1
08	1643	N	436	-0-	-1207	-0-	34	1	402	2	Y	-0-					1
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	62	1	641	2	Y	-0-					1
10	620	N	383	-0-	-237	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					1
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	11	1	346	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

06	2970	X	2531	-0-	-439	-0-	291	1	2240	2	Y	-0-					1
07	2139	X	653	-0-	-1486	-0-	68	1	585	2	Y	-0-					1
08	2139	X	1674	-0-	-465	-0-	130	1	1544	2	Y	-0-					1
09	2520	X	1237	-0-	-1283	-0-	109	1	1128	2	Y	-0-					1
10	2604	X	675	-0-	-1929	-0-	40	1	635	2	Y	-0-					1
11	2520	X	558	-0-	-1962	-0-	18	1	540	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

06	T. A.		206	-0-	206	4427	23 2	1 9	181	2	Y	2	2	1			-0-
07	T. A.		254	-0-	254	4681	26	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	4942	X	261	-0-	-4681	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	270	X	182	-0-	-88	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	201	-0-	-47	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	343 356	1 9	2640	2	Y	324	309	1			15
07	3317	X	938	-0-	-2379	-0-	68 288	1 9	582	2	Y	262	260	1			17
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					17
09	3330	X	1399	-0-	-1931	-0-	111 141	1 9	1147	2	Y	128	123	1			22
10	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	186 241	1 9	2923	2	Y	219	238	1			3
11	3330	X	2865	-0-	-465	-0-	91	1	2774	2	Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					1
07	434	N	205	-0-	-229	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					1
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					1

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

06	3420	X	1898	-0-	-1522	-0-	218	1	1680	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3085	-0-	-449	-0-	321	1	2756	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3410	X	2921	-0-	-489	-0-	227	1	2691	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3060	X	1901	-0-	-1159	-0-	167	1	1731	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	153	1	2402	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3000	X	2587	-0-	-413	-0-	82	1	2502	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1038	-0-	1038	1038	80	1	952	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	14223	X	13185	-0-	-1038	-0-	1151	1	11907	2	Y	115	111	1			5
							127	9									
10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	482	1	7599	2	Y	89	93	1			1
							98	9									
*11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	95	1	2973	2	Y	26	26	1			1
							29	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	146	1	1123	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	134	1	1154	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
08	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	97	1	1153	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
09	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	105	1	1086	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
10	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	72	1	1138	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	36	1	1097	2	Y	13	13	1			3
							14	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	105 83	1 9	806	2	Y	75	71	1			6
07	961	N	833	-0-	-128	-0-	57 287	1 9	489	2	Y	261	260	1			7
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	73 102	1 9	867	2	Y	93	82	1			18
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	83 107	1 9	857	2	Y	97	93	1			22
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	40 79	1 9	623	2	Y	72	79	1			15
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	970	2	Y	55	56	1			14

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

06	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	984 79	1 9	7585	2	Y	72	68	1			5
07	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	797 63	1 9	6852	2	Y	57	57	1			5
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	524 68	1 9	6204	2	Y	62	55	1			12
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	586 72	1 9	6058	2	Y	65	62	1			15
10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	484 53	1 9	7623	2	Y	48	52	1			11
*11	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	273 55	1 9	8362	2	Y	50	51	1			10

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

06	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	313 141	1 9	2412	2	Y	128	122	1			7
07	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	289 114	1 9	2483	2	Y	104	103	1			8
08	2976	X	2851	-0-	-125	-0-	212 122	1 9	2517	2	Y	111	99	1			20
09	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	226 128	1 9	2345	2	Y	116	112	1			24
10	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	155 96	1 9	2450	2	Y	87	94	1			17
11	2880	X	2410	-0-	-470	-0-	76	1	2334	2	Y	-0-					17

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2145	-0-	-615	-0-	241	1	1856	2	Y	44	41	1			3
							48	9									
07	2852	X	460	-0-	-2392	-0-	44	1	379	2	Y	34	34	1			3
							37	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	Y	37	33	1			7
							41	9									
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
10	2790	X	1679	-0-	-1111	-0-	98	1	1549	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
11	2160	X	1372	-0-	-788	-0-	42	1	1296	2	Y	31	32	1			5
							34	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23628	X	23628	-0-	-0-	-0-	2551	1	19667	2	Y	1282	1221	1			63
							1410	9									
07	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	2125	1	18277	2	Y	1035	1028	1			70
							1139	9									
08	23219	X	17220	-0-	-5999	-0-	1246	1	14747	2	Y	1115	989	1			196
							1227	9									
09	22470	X	13222	-0-	-9248	-0-	1052	1	10888	2	Y	1165	1121	1			240
							1282	9									
10	23219	X	11837	-0-	-11382	-0-	652	1	10269	2	Y	833	943	1			130
							916	9									
11	22470	X	10564	-0-	-11906	-0-	301	1	9226	2	Y	943	958	1			115
							1037	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		846	-0-	846	6269	97	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		612	-0-	612	6881	64	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	7568	X	687	-0-	-6881	-0-	54	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	196	-0-	-2084	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	26	-0-	-2206	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25293	X	8590	-0-	-16703	-0-	964	1	7430	2	Y	178	170	1			14
							196	9									
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	625	1	5379	2	Y	145	143	1			16
							160	9									
08	12989	X	5198	-0-	-7791	-0-	396	1	4681	2	Y	110	110	1			16
							121	9									
09	12570	X	4144	-0-	-8426	-0-	353	1	3649	2	Y	129	124	1			21
							142	9									
10	10013	X	4010	-0-	-6003	-0-	233	1	3671	2	Y	96	105	1			12
							106	9									
11	8580	X	3748	-0-	-4832	-0-	115	1	3517	2	Y	105	106	1			11
							116	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7780 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14610	X	5351	-0-	-9259	-0-	614	1	4737	2	Y	-0-					-0-
07	15097	X	4893	-0-	-10204	-0-	510	1	4383	2	Y	-0-					-0-
08	7688	X	4795	-0-	-2893	-0-	374	1	4421	2	Y	-0-					-0-
09	7440	X	3736	-0-	-3704	-0-	329	1	3407	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	4182	-0-	-1677	-0-	250	1	3932	2	Y	-0-					-0-
11	5340	X	2965	-0-	-2375	-0-	94	1	2871	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6142 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		9185	-0-	9185	53649	1027 235	1 9	7923	2	Y	214	204	1			21
07	14B2 EXT		11763	-0-	11763	65412	1205 190	1 9	10368	2	Y	173	171	1			23
08	80347	X	14935	-0-	-65412	-0-	1157 90	1 9	13688	2	Y	82	82	1			23
09	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	991 107	1 9	10246	2	Y	97	93	1			27
10	10571	X	9947	-0-	-624	-0-	589 79	1 9	9279	2	Y	72	78	1			21
11	10230	X	8166	-0-	-2064	-0-	256 87	1 9	7823	2	Y	79	80	1			20

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5759					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5759					Y	-0-					1
08	T. A.		6751	-0-	6751	12510	526	1	6225	2	Y	-0-					1
09	15012	X	2502	-0-	-12510	-0-	221	1	2281	2	Y	-0-					1
10	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	131	1	2060	2	Y	-0-					1
11	6540	X	1959	-0-	-4581	-0-	62	1	1897	2	Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

06	7980	X	7978	-0-	-2	-0-	912 40	1 9	7026	2	Y	36	34	1			4
07	8246	X	7333	-0-	-913	-0-	760 32	1 9	6541	2	Y	29	29	1			4
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	570 33	1 9	6744	2	Y	30	27	1			7
09	7770	X	6884	-0-	-886	-0-	604 36	1 9	6244	2	Y	33	31	1			9
10	8029	X	7224	-0-	-805	-0-	430 26	1 9	6768	2	Y	24	26	1			7
11	7770	X	6727	-0-	-1043	-0-	212 28	1 9	6487	2	Y	25	26	1			6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

06	240	N	173	-0-	-67	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					4
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					4
08	527	N	25	-0-	-502	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					4
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	2	Y	-0-					4
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					4
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	Y	-0-					4

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 9024

06	4050	X	3877	-0-	-173	-0-	443 15	1 9	3419	2	Y	14	13	1			1
07	4185	X	3323	-0-	-862	-0-	345 12	1 9	2966	2	Y	11	11	1			1
08	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	261 13	1 9	3093	2	Y	12	11	1			2
09	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	307 14	1 9	3177	2	Y	13	12	1			3
10	3999	X	2850	-0-	-1149	-0-	169 10	1 9	2671	2	Y	9	10	1			2
11	3870	X	3511	-0-	-359	-0-	111 12	1 9	3388	2	Y	11	11	1			2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6570	X	4791	-0-	-1779	-0-	550	1	4241	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	4953	-0-	-1836	-0-	516	1	4437	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4790	-0-	-542	-0-	373	1	4417	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4481	-0-	-679	-0-	395	1	4086	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4306	-0-	-1026	-0-	257	1	4049	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3975	-0-	-825	-0-	126	1	3849	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 8810

06	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	644	1	4963	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
07	6541	X	5348	-0-	-1193	-0-	555	1	4774	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
08	6541	X	5792	-0-	-749	-0-	450	1	5324	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	6330	X	5670	-0-	-660	-0-	497	1	5151	2	Y	20	19	1			6
							22	9									
10	6138	X	5574	-0-	-564	-0-	332	1	5225	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
*11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	184	1	5620	2	Y	-0-					5

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

06	14100	X	5900	-0-	-8200	-0-	677	1	5223	2	Y	-0-					1
07	14570	X	4853	-0-	-9717	-0-	506	1	4347	2	Y	-0-					1
08	12369	X	6380	-0-	-5989	-0-	497	1	5883	2	Y	-0-					1
09	6810	X	5714	-0-	-1096	-0-	504	1	5210	2	Y	-0-					1
10	6107	X	5640	-0-	-467	-0-	337	1	5303	2	Y	-0-					1
11	6180	X	2091	-0-	-4089	-0-	66	1	2025	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692

06	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	2973	1	22921	2	Y	548	522	1			39
							603	9									
07	31713	X	24106	-0-	-7607	-0-	2461	1	21158	2	Y	443	440	1			42
							487	9									
08	30814	X	22001	-0-	-8813	-0-	1690	1	20004	2	Y	279	247	1			74
							307	9									
09	29820	X	18901	-0-	-10919	-0-	1635	1	16947	2	Y	290	280	1			84
							319	9									
10	27373	X	18626	-0-	-8747	-0-	1098	1	17289	2	Y	217	236	1			65
							239	9									
11	26490	X	16332	-0-	-10158	-0-	515	1	15765	2	Y	47	48	1			64
							52	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27210	X	882	-0-	-26328	-0-	101	1	781	2	Y	-0-					2
07	8742	X	844	-0-	-7898	-0-	88	1	756	2	Y	-0-					2
08	3472	X	331	-0-	-3141	-0-	26	1	305	2	Y	-0-					2
09	3360	X	441	-0-	-2919	-0-	39	1	402	2	Y	-0-					2
10	1953	X	1065	-0-	-888	-0-	64	1	1001	2	Y	-0-					2
11	870	X	799	-0-	-71	-0-	25	1	774	2	Y	-0-					2

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29310	X	-0-	-0-	-29310	-0-					N	-0-					-0-
07	30287	X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-					-0-
08	30287	X	-0-	-0-	-30287	-0-					N	-0-					-0-
09	29310	X	-0-	-0-	-29310	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4525 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	115	1	1811	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					13
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					13
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2					15
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					15
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					15
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					15

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	43	1	2480	2	N	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	18	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	67	1	982	2	N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	882	-0-	-296	-0-	74	1	808	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	60	1	861	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	95	1	2121	2	N	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	227	1	2559	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	804	-0-	-684	-0-	94	1	710	2	N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	765	-0-	-1653	-0-	103	1	662	2	N	-0-					-0-
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	120	1	1043	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	341	-0-	341	341	341	2			N	-0-					-0-
08	0	W	657	-0-	657	998	76	1	581	2	N	-0-					-0-
09	1668	X	670	-0-	-998	-0-	70	1	600	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	737	-0-	-658	-0-	99	1	638	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	662	-0-	-688	-0-	68	1	594	2	N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	8	1	452	2	N	-0-					-0-
07	465	#	439	-0-	-26	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-
08	465	#	412	-0-	-53	-0-	26	1	386	2	N	-0-					-0-
09	466	R	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	N	-0-					-0-
10	465	#	358	-0-	-107	-0-	30	1	328	2	N	-0-					-0-
11	450	#	305	-0-	-145	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	#	481	-0-	-3719	-0-	25	1	331	3	Y	114	111	0			8
							125	9									
07	1519	#	565	-0-	-954	-0-	37	1	379	3	Y	135	134	0			9
							149	9									
08	524	R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	119	121	0			7
							131	9									
09	480	#	401	-0-	-79	-0-	39	1	344	3	Y	16	20	0			3
							18	9									
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	1	2	0			2
							1	9									
11	510	N	343	-0-	-167	-0-	38	1	305	3	Y	-0-	2	0			-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					116
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					116
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					116
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					116
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					116
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					116

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					75
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					75
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					75
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					75

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 123448 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 3745 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2014 - PLUGGED 07/14/14

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 2 RRCID -> 141573 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93			Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

RINCON, NORTH (F-2) 76723 104 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COATES STATE WELL #: 1 A RRCID -> 124464 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4532 - 4544

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	191	1	2515	3	Y	-0-					-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	243	1	2487	3	Y	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	309	1	2948	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	1214	-0-	-1486	-0-	122	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	981	-0-	-1809	-0-	105	1	876	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	687	-0-	-2463	-0-	76	1	608	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1391	-0-	-379	-0-	71	1	1320	3	Y	-0-					-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	3	Y	-0-					-0-
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1276	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	102	1	1785	3	Y	24	17	1			8
							26	9									
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	88	1	1087	3	Y	19	18	1			9
							21	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

06	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	87	1	1626	3	Y	28	15	1			13
							31	9									
07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	79	1	1532	3	Y	55	52	1			16
							61	9									
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1680	3	Y	50	33	1			33
							55	9									
09	1290	N	621	-0-	-669	-0-	30	1	561	3	Y	27	48	1			12
							30	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	Y	9	13	1			8
							10	9									
11	1290	N	979	-0-	-311	-0-	74	1	905	3	Y	-0-	8	1			-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

06	1380	N	385	-0-	-995	-0-	20	1	365	3	Y	-0-					48
07	806	N	330	-0-	-476	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					48
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					47
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	13	1	255	3	Y	-0-					47
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	3	Y	-0-					47
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	6					53
							7	9									

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	3	Y	-0-					48
07	806	N	603	-0-	-203	-0-	30	1	573	3	Y	-0-					48
08	713	N	171	-0-	-542	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					48
09	1020	N	225	-0-	-795	-0-	10	1	182	3	Y	30					78
							33	9									
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	4					82
							4	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	7					89

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	152					Y	314	241	1			195
07	152	X	-0-	-0-	-152	-0-					Y	286	378	1			103
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	180	1			170
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	3	400	9	Y	364	437	1			97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M., -STATE WELL #: 18 RRCID -> 013015 COMPL. DATE 05/02/1957 TOTAL DEPTH 8553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	432	-0-	-78	-0-	424	2	8	9	Y	7					33
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	474	2	9	9	Y	8	14	1			27
08	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			Y	-0-					27
09	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			Y	-0-					27
10	496	N	333	-0-	-163	-0-	333	2			Y	-0-					27
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			Y	-0-					27

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					35
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					35
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					35
09	1500	N	535	-0-	-965	-0-	535	2			N	-0-					35
10	1767	N	7	-0-	-1760	-0-	7	2			N	-0-					35
11	1560	N	491	-0-	-1069	-0-	491	2			N	-0-					35

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7074 - 7090

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	34	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

06	T. A.		3	-0-	3	17	3	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	19	2	2			Y	-0-					-0-
08	20	N	1	-0-	-19	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

06	T. A.		732	-0-	732	5580	732	2			N	-0-					37
07	T. A.		1512	-0-	1512	7092	1512	2			N	-0-					37
08	3100	N	1183	-0-	-1917	5175	1183	2			N	-0-					37
09	3000	N	1134	-0-	-1866	3309	1134	2			N	-0-					37
*10	3100	N	1230	-0-	-1870	1439	1230	2			N	-0-					37
*11	2610	N	1171	-0-	-1439	-0-	1171	2			N	-0-					37

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
08	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

06	930	X	673	-0-	-257	-0-	24	1	639	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	26	1	675	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
08	775	X	517	-0-	-258	-0-	19	1	487	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	750	X	536	-0-	-214	-0-	19	1	508	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	775	X	749	-0-	-26	-0-	20	1	717	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	690	X	294	-0-	-396	-0-	3	1	287	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	239	1	4203	2	Y	72	70	0			5
							5	4	79	9							
07	4650	X	3816	-0-	-834	-0-	250	1	3493	2	Y	62	64	0			3
							5	4	68	9							
08	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	324	1	3728	2	Y	65	64	0			4
							5	4	72	9							
09	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	306	1	4272	2	Y	65	64	0			5
							5	4	72	9							
10	4650	X	2999	-0-	-1651	-0-	213	1	2733	2	Y	45	47	0			3
							3	4	50	9							
11	4500	X	2154	-0-	-2346	-0-	195	1	1913	2	Y	38	39	0			2
							4	4	42	9							

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	946	2	358	9	N	325	180	1			193
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	836	2	186	9	N	169	165	1			197
08	837	N	419	-0-	-418	-0-	292	2	127	9	N	115	73	0	104	1	135
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	552	2	285	9	N	259	172	0			222
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	691	2	198	9	N	180	181	1			221
*11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	652	2	193	9	N	175	169	0	80	1	147

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					9

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

06	T. A.		10	-0-	10	399	9	2	1	9	N	1					102
07	T. A.		1	-0-	1	400	1	2			N	-0-					102
08	442	N	42	-0-	-400	-0-	42	2			N	-0-					102
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					102
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					102
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

06	4470	X	4206	-0-	-264	-0-	222	1	3907	2	Y	66	65	0			4
							4	4	73	9							
07	4526	X	3659	-0-	-867	-0-	240	1	3348	2	Y	60	61	0			3
							5	4	66	9							
08	4526	X	4162	-0-	-364	-0-	326	1	3759	2	Y	65	64	0			4
							5	4	72	9							
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	287	1	4006	2	Y	60	60	0			4
							5	4	66	9							
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	316	1	4063	2	Y	67	67	0			4
							5	4	74	9							
11	4200	X	3451	-0-	-749	-0-	313	1	3065	2	Y	61	62	0			3
							6	4	67	9							

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	527	1	9263	2	Y	159	155	0			11
							10	4	175	9							
07	10044	X	7939	-0-	-2105	-0-	520	1	7265	2	Y	130	134	0			7
							11	4	143	9							
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	815	1	9391	2	Y	163	160	0			10
							13	4	179	9							
09	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	678	1	9476	2	Y	143	143	0			10
							11	4	157	9							
10	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	718	1	9230	2	Y	153	153	0			10
							11	4	168	9							
*11	9720	X	5924	-0-	-3796	-0-	537	1	5263	2	Y	104	109	0			5
							10	4	114	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15000	X	13981	-0-	-1019	-0-	739	1	12983	2	Y	222	218	0			15
							15	4	244	9							
07	15531	X	7934	-0-	-7597	-0-	520	1	7260	2	Y	130	138	0			7
							11	4	143	9							
08	17236	X	11076	-0-	-6160	-0-	868	1	10003	2	Y	174	170	0			11
							14	4	191	9							
09	16680	X	14393	-0-	-2287	-0-	945	1	13213	2	Y	199	196	0			14
							16	4	219	9							
10	17236	X	16695	-0-	-541	-0-	1184	1	15215	2	Y	252	250	0			16
							19	4	277	9							
*11	13980	X	9151	-0-	-4829	-0-	830	1	8129	2	Y	161	169	0			8
							15	4	177	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2156	-0-	-1804	-0-	114	1	2003	2	Y	34	33	0			2
							2	4	37	9							
07	2511	X	682	-0-	-1829	-0-	45	1	623	2	Y	12	13	0			1
							1	4	13	9							
08	2511	X	86	-0-	-2425	-0-	7	1	78	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
09	2160	X	46	-0-	-2114	-0-	3	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2232	X	22	-0-	-2210	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	30	-0-	-2130	-0-	3	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		237	-0-	237	3177	237	2			N	-0-					157
07	T. A.		239	-0-	239	3416	239	2			N	-0-					157
08	3100	N	214	-0-	-2886	530	214	2			N	-0-					157
09	530	N	-0-	-0-	-530	-0-					N	-0-					157
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					157
*11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					157

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1304	-0-	1304	4610	1304	2			N	-0-					119
07	T. A.		807	-0-	807	5417	807	2			N	-0-					119
08	3100	N	932	-0-	-2168	3249	932	2			N	-0-					119
09	3000	N	792	-0-	-2208	1041	792	2			N	-0-					119
*10	2006	N	965	-0-	-1041	-0-	965	2			N	-0-					119
*11	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-					119

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					N	-0-					155
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					N	-0-					155
08	262	N	-0-	-0-	-262	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	2	11	9	N	10					165
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	2	9	9	N	8					173
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	974	2	26	9	N	24					197
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					197
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	864	2	7	9	N	6					203
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	902	2	10	9	N	9					212

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					91
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					91
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					91
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	2			N	-0-					91
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					91
*11	330	N	88	-0-	-242	-0-	88	2			N	-0-					91

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		7	-0-	7	14	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

06	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					64
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					64
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					64
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1439					N	-0-					97
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1439					N	-0-					97
08	1704	N	265	-0-	-1439	-0-	265	2			N	-0-					97
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					97
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					97
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					97

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	880	-0-	-230	-0-	880	2			N	-0-					83
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					83
08	1209	N	774	-0-	-435	-0-	774	2			N	-0-					83
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					83
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	694	2	50	9	N	45					128
11	750	N	467	-0-	-283	-0-	448	2	19	9	N	17	124	0			21

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1088	-0-	-532	-0-	1088	2			N	-0-					53
07	1674	X	981	-0-	-693	-0-	981	2			N	-0-					53
08	1674	X	1478	-0-	-196	-0-	1478	2			N	-0-					53
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4122	2	34	9	N	31					84
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3055	2	25	9	N	23					107
*11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					107

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					92
08	42	X	21	-0-	-21	-0-	21	2			N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	718	1	12621	2	Y	216	210	0			15
							14	4	238	9							
07	14012	X	13288	-0-	-724	-0-	871	1	12160	2	Y	217	221	0			11
							18	4	239	9							
08	14012	X	13880	-0-	-132	-0-	1088	1	12534	2	Y	218	216	0			13
							18	4	240	9							
09	13560	X	12993	-0-	-567	-0-	853	1	11927	2	Y	181	181	0			13
							14	4	199	9							
10	14012	X	13927	-0-	-85	-0-	988	1	12692	2	Y	210	210	0			13
							16	4	231	9							
*11	13560	X	11958	-0-	-1602	-0-	1084	1	10621	2	Y	212	214	0			11
							20	4	233	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2550	-0-	-390	-0-	135	1	2368	2	Y	40	39	0			3
							3	4	44	9							
07	2697	X	1663	-0-	-1034	-0-	109	1	1522	2	Y	27	29	0			1
							2	4	30	9							
08	2511	X	558	-0-	-1953	-0-	44	1	503	2	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
09	2550	X	1582	-0-	-968	-0-	104	1	1452	2	Y	22	21	0			2
							2	4	24	9							
10	2635	X	1673	-0-	-962	-0-	119	1	1524	2	Y	25	25	0			2
							2	4	28	9							
*11	2550	X	105	-0-	-2445	-0-	10	1	94	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

06	T. A.		868	-0-	868	4365	849	2	19	9	N	17					101
07	T. A.		825	-0-	825	5190	825	2			N	-0-					101
08	3100	N	843	-0-	-2257	2933	843	2			N	-0-					101
09	3000	N	838	-0-	-2162	771	838	2			N	-0-					101
*10	1673	N	902	-0-	-771	-0-	834	2	68	9	N	62					163
11	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-					163

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

06	3240	X	2564	-0-	-676	-0-	2539	2	25	9	N	23					43
07	3168	X	2077	-0-	-1091	-0-	2077	2			N	-0-					43
08	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	3013	2			N	-0-					43
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					43
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					43
11	2910	X	2465	-0-	-445	-0-	2465	2			N	-0-					43

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

06	3164	X	2803	-0-	-361	-0-	2742	2	61	9	N	55					95
07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2074	2	20	9	N	18					113
08	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2076	2	4	9	N	4					117
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2600	2	17	9	N	15					132
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2602	2	17	9	N	15	37	0			110
*11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2331	2	14	9	N	13					123

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

06	540	N	286	-0-	-254	-0-	286	2			N	-0-					50
07	465	N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					50
08	496	N	174	-0-	-322	-0-	174	2			N	-0-					50
09	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					50
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					50
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	2			N	-0-					50

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9360	X	7768	-0-	-1592	-0-	410	1	7214	2	Y	124	121	0			8
							8	4	136	9							
07	9207	X	5623	-0-	-3584	-0-	369	1	5144	2	Y	93	96	0			5
							8	4	102	9							
08	9207	X	3001	-0-	-6206	-0-	235	1	2710	2	Y	47	49	0			3
							4	4	52	9							
09	8670	X	105	-0-	-8565	-0-	7	1	97	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
10	8742	X	1	-0-	-8741	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	7770	X	619	-0-	-7151	-0-	56	1	550	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

06	3360	X	2818	-0-	-542	-0-	2796	2	22	9	N	20					103
07	3232	X	2819	-0-	-413	-0-	2795	2	24	9	N	22					125
08	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	2702	2	25	9	N	23					148
09	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	2776	2	26	9	N	24					172
10	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	2811	2	12	9	N	11	163	0			20
11	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	2750	2	30	9	N	27					47

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3772	2	9	9	N	8					45
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					45
08	4030	X	3178	-0-	-852	-0-	3178	2			N	-0-					45
09	3900	X	3329	-0-	-571	-0-	3323	2	6	9	N	5					50
10	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	3616	2			N	-0-					50
11	3900	X	1833	-0-	-2067	-0-	1825	2	8	9	N	7					57

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	249	1	4385	2	Y	75	73	0			5
							5	4	83	9							
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	284	1	3965	2	Y	71	72	0			4
							6	4	78	9							
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	368	1	4240	2	Y	74	73	0			5
							6	4	81	9							
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	297	1	4152	2	Y	63	63	0			5
							5	4	69	9							
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	350	1	4501	2	Y	74	74	0			5
							6	4	81	9							
*11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	410	1	4018	2	Y	80	81	0			4
							8	4	88	9							

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	59	1	1044	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	68	1	949	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	89	1	1024	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
09	570	N	88	-0-	-482	-0-	6	1	81	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	589	N	113	-0-	-476	-0-	8	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	570	N	85	-0-	-485	-0-	8	1	75	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	273	1	3811	2	Y	58	54	0			4
							5	4	64	9							
10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	454	1	5835	2	Y	97	95	0			6
							7	4	107	9							
*11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	448	1	4388	2	Y	87	89	0			4
							8	4	96	9							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	202	1	3554	2	Y	61	58	0			4
							4	4	67	9							
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	208	1	2902	2	Y	52	53	0			3
							4	4	57	9							
08	2790	X	1837	-0-	-953	-0-	144	1	1659	2	Y	29	30	0			2
							2	4	32	9							
09	2700	X	2534	-0-	-166	-0-	166	1	2326	2	Y	35	34	0			3
							3	4	39	9							
10	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	194	1	2493	2	Y	41	41	0			3
							3	4	45	9							
*11	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	230	1	2251	2	Y	44	45	0			2
							4	4	48	9							

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	X	442	-0-	-518	-0-	23	1	412	2	Y	6	10	0			-0-
							7	9									
07	992	X	568	-0-	-424	-0-	37	1	520	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
08	992	X	425	-0-	-567	-0-	33	1	383	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	348	1	4869	2	Y	74	69	0			5
							6	4	81	9							
10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	417	1	5362	2	Y	89	88	0			6
							7	4	98	9							
*11	540	X	249	-0-	-291	-0-	23	1	223	2	Y	3	9	0			-0-
							3	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6648	-0-	-582	-0-	351	1	6173	2	Y	106	103	0			7
							7	4	117	9							
07	7471	X	3728	-0-	-3743	-0-	244	1	3412	2	Y	61	65	0			3
							5	4	67	9							
08	7471	X	7190	-0-	-281	-0-	564	1	6493	2	Y	113	109	0			7
							9	4	124	9							
09	7140	X	6735	-0-	-405	-0-	442	1	6183	2	Y	94	94	0			7
							7	4	103	9							
10	7068	X	703	-0-	-6365	-0-	50	1	640	2	Y	11	17	0			1
							1	4	12	9							
11	6960	X	1302	-0-	-5658	-0-	118	1	1157	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
CAMERON 554 WELL #: 1 RRCID -> 172453 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7592 - 7670

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

06	2310	N	1462	-0-	-848	-0-	1459	2	3	9	N	3					187
07	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	1038	2	10	9	N	9					196
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2257	2	20	9	N	18					214
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					214
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	N	10	190	1			34
11	2190	N	2018	-0-	-172	-0-	1982	2	36	9	N	33					67

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1656	2	30	9	N	27	181	1			116
07	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1735	2	30	9	N	27					143
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1799	2	24	9	N	22					165
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2094	2	31	9	N	28					193
10	1054	N	45	-0-	-1009	-0-	45	2			N	-0-					193
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1425	2	24	9	N	22					215

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					73
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					73
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					73
09	3000	N	4696	-0-	1696	1696	4694	2	2	9	N	2					75
10	3100	N	3400	-0-	300	1996	3400	2			N	-0-					75
*11	3000	N	2176	-0-	-824	1172	2176	2			N	-0-					75

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					60
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					60
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					60
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					60
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					60
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					60

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2650	N	1475	-0-	-1175	-0-	76	1	1399	3	Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	83	1	1574	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	329	-0-	-631	-0-	16	1	309	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	692	3	Y	19	13	1			7
							21	9									
11	1590	N	635	-0-	-955	-0-	47	1	579	3	Y	8	10	1			5
							9	9									

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1357	-0-	-323	-0-	70	1	1287	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	73	1	1408	3	Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	93	1	1758	3	Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1427	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
11	1020	N	723	-0-	-297	-0-	52	1	646	3	Y	23	19	1			9
							25	9									

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	75	1	1398	3	Y	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	3	Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	412	-0-	-848	-0-	21	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	563	-0-	-697	-0-	41	1	508	3	Y	13	9	1			4
							14	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					144
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	144	1			-0-
08	T. A.		4919	-0-	4919	4919	4901	2	18	9	Y	16					16
09	T. A.		5448	-0-	5448	10367	5444	2	4	9	Y	4					20
10	T. A.		8460	-0-	8460	18827	8397	2	63	9	Y	57					77
*11	25106	X	6279	-0-	-18827	-0-	6259	2	20	9	Y	18					95

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8500) 76723 714 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
ALVARADO, FRANCISCO WELL #: 2 RRCID -> 066568 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

RINCON, NORTH (3400) 76723 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 1 RRCID -> 141603 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 055120 COMPL. DATE 03/15/1973 TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (5850) 76723 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT "B" WELL #: 26 RRCID -> 149035 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6026 - 6034

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	18	-0-	-323	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1135	-0-	-185	-0-	49	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1364	X	18	-0-	-1346	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO (L-6) //CONT.// 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	290	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	312	1	1800	2	N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	271	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	303	1	1789	2	N	-0-					-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	299	1	1796	2	N	-0-					-0-
*11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	313	1	1919	2	N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1358	-0-	-232	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1444	-0-	-199	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*11	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1175	-0-	-295	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	2281	-0-	-2279	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	1774	-0-	-2938	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1128	-0-	-2530	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	1027	-0-	-2513	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1001	-0-	-1386	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	910	-0-	-1370	-0-	910	2			N	-0-					-0-

RIO-SHEERIN (950) 76856 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE,ET AL WELL #: RRCID -> 057564 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11053					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11053					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11053					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11053					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11053					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11053					N	NO RPT					-0-

RITA (13-H, SEG III) 76936 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 271625 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22860	#	172	-0-	-22688	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	6205	-0-	3105	3105	6205	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	10091	-0-	6991	10096	10091	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	10337	-0-	7337	17433	10337	3			N	-0-					-0-
10	36899	X	19466	-0-	-17433	-0-	19466	3			N	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 066286 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5029 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	19608	X	19608	-0-	-0-	-0-	19608	3			N	-0-					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.			7052	-0-	7052	7052	7052	3			N	-0-					-0-
08	T. A.			9256	-0-	9256	16308	9256	3			N	-0-					-0-
09	T. A.			11251	-0-	11251	27559	11251	3			N	-0-					-0-
10		45369	X	17810	-0-	-27559	-0-	17810	3			N	-0-					-0-
*11		15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	3			N	-0-					-0-

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
07	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
08	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
09	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
10	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
11	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		345	-0-	345	345	345	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1375	-0-	1375	1720	1375	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1648	-0-	1648	3368	1648	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2245	-0-	-855	2513	2245	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	778	-0-	-2222	291	778	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	3626	-0-	-1489	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
10	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4462	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 270935 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8600 - 8662

06	35550	X	1147	-0-	-34403	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	32519	X	9967	-0-	-22552	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
08	27745	X	20871	-0-	-6874	-0-	20871	3			N	-0-					-0-
09	24440	X	24440	-0-	-0-	-0-	24440	3			N	-0-					-0-
10	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	23638	3			N	-0-					-0-
11	20190	X	3286	-0-	-16904	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: RRCID -> 274945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11795 - 12114

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		465	-0-	465	1538	465	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		420	-0-	420	1958	420	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		368	-0-	368	2326	368	3			N	-0-					-0-
09	550		440	-0-	-110	2216	440	3			N	-0-					-0-
10	775		578	-0-	-197	2019	578	3			N	-0-					-0-
*11	2332	N	313	-0-	-2019	-0-	313	3			N	-0-					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
08	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	3449	-0-	-1951	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	657	-0-	-303	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 122 RRCID -> 116650 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 178 RRCID -> 119819 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11876 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		5681	-0-	5681	5681	5681	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23455	-0-	23455	29136	23455	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		18262	-0-	18262	47398	18262	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14500	-0-	14500	61898	14500	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		40026	-0-	40026	101924	40026	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	101924					N	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	780	N	503	-0-	-277	-0-	503	3		N	-0-			-0-
07	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08	775	N	422	-0-	-353	-0-	422	3		N	-0-			-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 11836

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 174 RRCID -> 171069 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 11856

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 157 RRCID -> 173653 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11879 - 11899

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
07	2356	N	1613	-0-	-743	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
*09	2040	N	1803	-0-	-237	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
11	1500	N	1021	-0-	-479	-0-	1021	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

06	106710	X	101871	-0-	-4839	-0-	101871	3		N	-0-			-0-
07	109120	X	98348	-0-	-10772	-0-	98348	3		N	-0-			-0-
08	104036	X	82754	-0-	-21282	-0-	82754	3		N	-0-			-0-
09	103811	X	103811	-0-	-0-	-0-	103811	3		N	-0-			-0-
10	106826	X	95265	-0-	-11561	-0-	95265	3		N	-0-			-0-
*11	104560	X	104560	-0-	-0-	-0-	104560	3		N	-0-			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

06	78000	X	75178	-0-	-2822	-0-	75178	3		N	-0-			-0-
07	80600	X	69255	-0-	-11345	-0-	69255	3		N	-0-			-0-
08	75330	X	45029	-0-	-30301	-0-	45029	3		N	-0-			-0-
09	76230	X	54857	-0-	-21373	-0-	54857	3		N	-0-			-0-
10	68200	X	62540	-0-	-5660	-0-	62540	3		N	-0-			-0-
11	66000	X	48296	-0-	-17704	-0-	48296	3		N	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46500	X	39637	-0-	-6863	-0-	39637	3			N	-0-					-0-
07	48050	X	35624	-0-	-12426	-0-	35624	3			N	-0-					-0-
08	43214	X	27218	-0-	-15996	-0-	27218	3			N	-0-					-0-
09	40620	X	35253	-0-	-5367	-0-	35253	3			N	-0-					-0-
10	40300	X	34228	-0-	-6072	-0-	34228	3			N	-0-					-0-
11	39000	X	29442	-0-	-9558	-0-	29442	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

06	T. A.		32091	-0-	32091	91508	32091	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		27788	-0-	27788	119296	27788	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		18224	-0-	18224	137520	18224	3			N	-0-					-0-
09	163052	X	25532	-0-	-137520	-0-	25532	3			N	-0-					-0-
10	31000	X	29871	-0-	-1129	-0-	29871	3			N	-0-					-0-
11	30000	X	22946	-0-	-7054	-0-	22946	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

06	70349	X	70349	-0-	-0-	-0-	70349	3			N	-0-					-0-
07	65100	X	64222	-0-	-878	-0-	64222	3			N	-0-					-0-
08	65100	X	52896	-0-	-12204	-0-	52896	3			N	-0-					-0-
09	65028	X	65028	-0-	-0-	-0-	65028	3			N	-0-					-0-
10	65100	X	56784	-0-	-8316	-0-	56784	3			N	-0-					-0-
11	63000	X	56823	-0-	-6177	-0-	56823	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

06	0	W	43158	-0-	43158	503373	43158	3			N	-0-					-0-
07	0	W	44283	-0-	44283	547656	44283	3			N	-0-					-0-
08	0	W	19685	-0-	19685	567341	19685	3			N	-0-					-0-
09	0	W	6041	-0-	6041	573382	6041	3			N	-0-					-0-
10	0	W	13627	-0-	13627	587009	13627	3			N	-0-					-0-
11	0	W	9238	-0-	9238	596247	9238	3			N	-0-					-0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (4800) 77047 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 013058 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
H & D OPERATING COMPANY 340213
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

06	1590	#	1331	-0-	-259	B	-16035	600	1	731	2	N	-0-				30
07	1581	#	2017	-0-	436	B	-15599	620	1	1397	2	N	-0-				30
08	1581	#	1838	-0-	257	B	-15342	600	1	1238	2	N	-0-				30
09	1530	#	1829	-0-	299	B	-15043	600	1	1229	2	N	-0-				30
10	2015	#	1880	-0-	-135	B	-15178	580	1	1300	2	N	-0-				30
11	1950	#	1157	-0-	-793	B	-15971	520	1	637	2	N	-0-				30

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

06	748	N	748	-0-	-0-	B	-0-	82	1	666	2	Y	-0-				-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	84	1	537	2	Y	-0-				-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	70	1	293	2	Y	-0-				-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					Y	-0-				-0-
*10	620	N	455	-0-	-165	B	-0-	136	1	318	2	Y	1	1	8		-0-
								1	9								
*11	360	N	36	-0-	-324	B	-0-	11	1	25	2	Y	-0-				-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	392	N	392	-0-	-0-		-0-	383	3	9	9	Y	8				107
07	155	N	71	-0-	-84		-0-	71	3			Y	-0-				107
08	279	N	90	-0-	-189		-0-	88	3	2	9	Y	2				109
09	390	N	-0-	-0-	-390		-0-					Y	19				128
10	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	3				131
11	90	N	-0-	-0-	-90		-0-					Y	1				132

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	225	1	2316	2	N	21					67
							23	9									
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	223	1	2300	2	N	3					70
							3	9									
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	223	1	2300	2	N	2					72
							2	9									
09	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	222	1	2290	2	N	1					73
							1	9									
10	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	216	1	2225	2	N	1					74
							1	9									
11	2430	N	883	-0-	-1547	-0-	78	1	805	2	N	-0-					74

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

06	4200	#	2074	-0-	-2126	-0-	227	1	1847	2	Y	-0-					-0-
07	3379	#	1764	-0-	-1615	-0-	239	1	1525	2	Y	-0-					-0-
08	1953	#	1322	-0-	-631	-0-	255	1	1067	2	Y	-0-					-0-
09	2070	#	1195	-0-	-875	-0-	295	1	900	2	Y	-0-					-0-
*10	2139	#	629	-0-	-1510	-0-	189	1	440	2	Y	-0-					-0-
*11	2070	#	656	-0-	-1414	-0-	197	1	459	2	Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4878 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	68	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	69	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	367	-0-	-173	-0-	91	1	276	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	173	-0-	-323	-0-	52	1	121	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	295	-0-	-35	-0-	89	1	206	2	Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	31					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	187	1			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	X	1855	-0-	-155	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1336	-0-	-741	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	673	-0-	-857	-0-	671	2	2	9	N	2					125
07	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2252	2	34	9	N	31					156
08	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1800	2	24	9	N	22					178
09	1590	X	1561	-0-	-29	-0-	1536	2	25	9	N	23	176	1			25
10	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1351	2	21	9	N	19					44
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2248	2	34	9	N	31					75

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	5309	-0-	-1411	-0-	5262	2	47	9	N	43	173	1			39
07	6944	X	4934	-0-	-2010	-0-	4879	2	55	9	N	50					89
08	6448	X	5598	-0-	-850	-0-	5521	2	77	9	N	70					159
09	6240	X	5644	-0-	-596	-0-	5616	2	28	9	N	25					184
10	5642	X	4656	-0-	-986	-0-	4614	2	42	9	N	38	177	1			45
11	5430	X	5124	-0-	-306	-0-	5066	2	58	9	N	53					98

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		17985	-0-	17985	256783	17817	2	168	9	N	153	178	1			203
07	SHUT IN		16213	-0-	16213	272996	16135	2	78	9	N	71	177	1			97
08	282861	X	9865	-0-	-272996	-0-	9797	2	68	9	N	62					159
09	29310	X	14394	-0-	-14916	-0-	14241	2	153	9	N	139	176	1			122
10	15882	X	12183	-0-	-3699	-0-	12071	2	112	9	N	102					224
11	15210	X	9853	-0-	-5357	-0-	9779	2	74	9	N	67	181	1			110

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
DOMINION OIL USA CORP. 222285
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	741	1	4278	2	N	5					58
							6	9									
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	853	1	4921	2	N	3					61
							3	9									
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	814	1	4828	2	N	2					63
							2	9									
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	777	1	4592	2	N	4	56	1			11
							4	9									
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	787	1	4731	2	N	-0-					11
*11	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	754	1	4624	2	N	-0-					11

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			Y	-0-					13
07	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2			Y	-0-					13
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			Y	-0-					13
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			Y	-0-					13
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			Y	-0-					13
*11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			Y	-0-					13

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	7713	-0-	-1227	-0-	7713	2			Y	-0-					13
07	9238	X	7667	-0-	-1571	-0-	7667	2			Y	-0-					13
08	9238	X	7716	-0-	-1522	-0-	7716	2			Y	-0-					13
09	8430	X	7367	-0-	-1063	-0-	7367	2			Y	-0-					13
10	7688	X	7536	-0-	-152	-0-	7536	2			Y	-0-					13
*11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-					13

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4308	-0-	-492	-0-	4308	2			Y	-0-					22
07	4960	X	4326	-0-	-634	-0-	4326	2			Y	-0-					22
08	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4589	2			Y	-0-					22
09	4440	X	4125	-0-	-315	-0-	4125	2			Y	-0-					22
10	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	4200	2			Y	-0-					22
11	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	4017	2			Y	-0-					22

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

06	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	849	1	11277	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
07	12183	X	11660	-0-	-523	-0-	909	1	10729	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	12183	X	11799	-0-	-384	-0-	855	1	10936	2	Y	7					10
							8	9									
09	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	804	1	11304	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	12307	X	11888	-0-	-419	-0-	833	1	11041	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
*11	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	942	1	11050	2	Y	15					17
							17	9									

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	67	1	696	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	100	1	1115	2	Y	19	13	1			15
							21	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	106	1	1322	2	Y	-0-					15
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	103	1	1269	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
10	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	84	1	1020	2	Y	-0-					3
11	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	98	1	1090	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					21
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	13	1			10
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	3688	-0-	3688	3688	3665	2	23	9		N	21					21
10	SWR 10	3541	-0-	3541	7229	3541	2				N	-0-	21	1			-0-
11	SWR 10	3239	-0-	3239	10468	3239	2				N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	1538	-0-	1538	1538	1538	2				N	-0-					-0-
10	SWR 10	1636	-0-	1636	3174	1635	2	1	9		N	1	1	1			-0-
11	SWR 10	1343	-0-	1343	4517	1343	2				N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	2675	-0-	2675	2675	2636	2	39	9		N	35					35
10	SWR 10	2809	-0-	2809	5484	2809	2				N	-0-	35	1			-0-
11	SWR 10	2849	-0-	2849	8333	2849	2				N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 10082 - 10098

10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

06	4080	X	1128	-0-	-2952	-0-	127	1	1001	2	Y	-0-					20
07	4216	X	547	-0-	-3669	-0-	80	1	467	2	Y	-0-					20
08	4712	X	286	-0-	-4426	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					20
09	4560	X	33	-0-	-4527	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					20
10	2759	X	249	-0-	-2510	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					20
11	1140	X	33	-0-	-1107	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	3 2301	1 3	40	2	Y	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	3 2377	1 3	45	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	3 2198	1 3	76 1	2 9	Y	1	1	8			-0-
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	4 2635	1 3	58	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	3 2320	1 3	42	2	Y	-0-					-0-
*11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	4 2570	1 3	51	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3309	-0-	-1041	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
							3248	3									
07	4495	X	3234	-0-	-1261	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
							3171	3									
08	4557	X	3257	-0-	-1300	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
							3144	3									
09	4410	X	4188	-0-	-222	-0-	6	1	90	2	Y	1	1	8			-0-
							4091	3	1	9							
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
							3362	3									
*11	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
							4019	3									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	143	1	1118	2	Y	-0-					36
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	176	1	1414	2	Y	-0-					36
08	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	136	1	1006	2	Y	-0-					36
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	149	1	1114	2	Y	-0-					36
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	149	1	1774	2	Y	-0-					36
*11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	202	1	2103	2	Y	-0-					36

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1565	-0-	1565	1565	2	1	27	2	Y	-0-					9
							1536	3									
07	T. A.		10668	-0-	10668	12233	14	1	196	2	Y	-0-					9
							10458	3									
08	T. A.		16631	-0-	16631	28864	21	1	558	2	Y	-0-					9
							16052	3									
09	T. A.		17341	-0-	17341	46205	23	1	372	2	Y	-0-					9
							16946	3									
10	59660	X	13455	-0-	-46205	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					9
							13195	3									
*11	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					9
							12801	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	204	1	1681	2	Y	-0-					6
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	189	1	1375	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
08	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	205	1	1318	2	Y	-0-					6
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	199	1	1193	2	Y	-0-					6
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	214	1	1432	2	Y	-0-					6
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	200	1	1273	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					129
							1954	3									
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					129
							2013	3									
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	2	2	8			129
							2078	3	2	9							
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					129
							2435	3									
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					129
							2233	3									
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					129
							1833	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	18	1	142	2	Y	-0-					49
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	-0-					49
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					49
09	150	N	24	-0-	-126	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					49
10	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					27
							2031	3									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					27
							2417	3									
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	1	1	8			27
							2226	3	1	9							
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					27
							2291	3									
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					27
							2489	3									
11	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					27
							2092	3									

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							705	3									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							825	3									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
							723	3									
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							807	3									
10	837	X	810	-0-	-27	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
							795	3									
11	810	X	690	-0-	-120	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							676	3									

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111617					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	111617					Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1680	X	917	-0-	-763	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			62
							900	3							
07	1488	X	701	-0-	-787	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			62
							687	3							
08	1488	X	1092	-0-	-396	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			62
							1054	3							
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			62
							1263	3							
10	1271	X	1230	-0-	-41	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			62
							1206	3							
11	1050	X	939	-0-	-111	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			62
							920	3							

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810	N	337	-0-	-473	-0-	38	1	299	2	Y	-0-			80
07	1147	N	122	-0-	-1025	-0-	18	1	104	2	Y	-0-			80
08	558	N	121	-0-	-437	-0-	13	1	108	2	Y	-0-			80
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	20	1	160	2	Y	-0-			80
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	Y	-0-			80
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	11			91
							12	9							

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			161
							2101	3							
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			161
							2097	3							
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	1	1	8	161
							1612	3	1	9					
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			161
							2164	3							
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			161
							1577	3							
*11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			161
							1297	3							

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	38	1	218	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	32	1	268	2	Y	-0-			-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	Y	-0-			-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	Y	-0-			-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	2	Y	-0-			-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			21
							2824	3							
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			21
							2505	3							
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-			21
							2618	3							
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			21
							2965	3							
10	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			21
							2698	3							
11	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			21
							2682	3							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3028	-0-	28	28	194	1	49	2	N	-0-					39
							2785	3									
07	2387	N	1413	-0-	-974	-0-	97	1	24	2	N	3	3	8			39
							1289	3	3	9							
08	2387	N	1627	-0-	-760	-0-	114	1	51	2	N	1	1	8			39
							1461	3	1	9							
09	3000	X	2913	-0-	-87	-0-	223	1	58	2	N	-0-					39
							2632	3									
10	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	201	1	40	2	N	-0-					39
							2199	3									
11	3000	X	2012	-0-	-988	-0-	152	1	36	2	N	-0-					39
							1824	3									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	5218	-0-	-902	-0-	333	1	84	2	N	14					71
							4786	3	15	9							
07	5890	X	5253	-0-	-637	-0-	363	1	90	2	N	1	1	8			71
							4799	3	1	9							
08	5642	X	5114	-0-	-528	-0-	359	1	160	2	N	-0-					71
							4595	3									
09	5460	X	4491	-0-	-969	-0-	341	1	88	2	N	28					99
							4031	3	31	9							
10	5642	X	4814	-0-	-828	-0-	397	1	79	2	N	-0-					99
							4338	3									
11	5220	X	4680	-0-	-540	-0-	348	1	83	2	N	69					168
							4173	3	76	9							

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					57
							621	3									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	20					77
							694	3	22	9							
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					77
							852	3									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	1	1	8			77
							915	3	1	9							
10	744	N	439	-0-	-305	-0-	1	1	8	2	N	-0-					77
							430	3									
11	870	N	508	-0-	-362	-0-	1	1	10	2	N	-0-					77
							497	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 217128 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8618 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					3
							3064	3									
*03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					3
*04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	18					21
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	178	1	45	2	N	-0-					139
							2554	3									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	231	1	57	2	N	-0-	94	1			45
							3060	3									
08	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	227	1	101	2	N	1	31	1			15
							2906	3	1	9							
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	248	1	64	2	N	-0-					15
							2932	3									
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	312	1	62	2	N	-0-					15
							3405	3									
*11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	237	1	56	2	N	-0-					15
							2840	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	3963	-0-	-567	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					6
							3890	3									
07	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	8			6
							4100	3	1	9							
08	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	5	1	140	2	Y	2	2	8			6
							4023	3	2	9							
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	2	1	8			7
							5116	3	2	9							
10	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					7
							4403	3									
*11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					7
							4128	3									

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	N	-0-					155
							7624	3									
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	8	3	8			160
							6366	3	9	9							
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	N	3	3	8			160
							5516	3	3	9							
*09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	5					165
							5577	3	6	9							
*10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					165
							4769	3									
11	7260	X	4143	-0-	-3117	-0-	6	1	80	2	N	-0-					165
							4057	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	218	1	55	2	N	-0-					60
							3134	3									
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	276	1	69	2	N	-0-					60
							3652	3									
08	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	266	1	118	2	N	-0-					60
							3404	3									
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	279	1	72	2	N	1	1	8			60
							3294	3	1	9							
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	305	1	61	2	N	-0-					60
							3331	3									
*11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	247	1	59	2	N	-0-					60
							2957	3									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

06	12540	X	10631	-0-	-1909	-0-	13	1	182	2	N	-0-					71
							10436	3									
07	12958	X	11215	-0-	-1743	-0-	15	1	206	2	N	6	4	8			73
							10987	3	7	9							
08	12090	X	11977	-0-	-113	-0-	15	1	401	2	N	13	3	8			83
							11547	3	14	9							
09	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	41	2	8			122
							12375	3	45	9							
10	11439	X	11180	-0-	-259	-0-	17	1	200	2	N	1	99	1			24
							10962	3	1	9							
11	11520	X	10853	-0-	-667	-0-	16	1	210	2	N	-0-					24
							10627	3									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	230	1	58	2	N	-0-					67
							3307	3									
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	238	1	59	2	N	-0-					67
							3156	3									
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	207	1	92	2	N	24	83	1			8
							2650	3	26	9							
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	243	1	63	2	N	-0-					8
							2877	3									
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	237	1	47	2	N	-0-					8
							2587	3									
*11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	217	1	51	2	N	-0-					8
							2600	3									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	810	1	7	2	N	-0-					-0-
							381	3									
07	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	837	1	4	2	N	-0-					-0-
							231	3									
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	837	1	15	2	N	-0-					-0-
							423	3									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	810	1	10	2	N	-0-					-0-
							455	3									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	837	1	7	2	N	-0-					-0-
							410	3									
11	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	810	1	7	2	N	-0-					-0-
							358	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	3547	-0-	-953	-0-	227	1	57	2	N	-0-					73
							3263	3									
07	4619	X	2694	-0-	-1925	-0-	186	1	46	2	N	-0-					73
							2462	3									
08	4588	X	2644	-0-	-1944	-0-	186	1	83	2	N	-0-					73
							2375	3									
09	4410	X	2777	-0-	-1633	-0-	212	1	55	2	N	-0-					73
							2510	3									
10	4216	X	3262	-0-	-954	-0-	269	1	54	2	N	-0-					73
							2939	3									
11	3540	X	2619	-0-	-921	-0-	198	1	47	2	N	-0-					73
							2374	3									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	3	1	62	2	N	61					149
							3543	3	67	9							
07	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	3	1	67	2	N	122	195	1	1	8	75
							3595	3	134	9							
08	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	3	1	127	2	N	44	82	1			37
							3651	3	48	9							
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	14					51
							4121	3	15	9							
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	88					139
							3798	3	97	9							
*11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	37					176
							3566	3	41	9							

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1879	-0-	-371	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					84
							1845	3									
07	2201	X	1965	-0-	-236	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					84
							1926	3									
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					84
							3188	3									
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	10					94
							4513	3	11	9							
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					94
							2217	3									
*11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					94
							3274	3									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					28
							2310	3									
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					28
							2227	3									
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					28
							2433	3									
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					28
							2545	3									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					28
							2449	3									
11	2430	N	1991	-0-	-439	-0-	3	1	39	2	N	-0-					28
							1949	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4257	-0-	-363	-0-	4	1	73	2	N	-0-					38
							4180	3									
07	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	4	1	83	2	N	-0-					38
							4440	3									
08	4774	X	4648	-0-	-126	-0-	4	1	156	2	N	1	1	8			38
							4487	3	1	9							
09	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					38
							4867	3									
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					38
							4027	3									
*11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					38
							4176	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					66
							6944	3									
07	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	7	1	96	2	N	14					80
							5104	3	15	9							
08	6572	X	5318	-0-	-1254	-0-	7	1	175	2	N	84					164
							5044	3	92	9							
09	7080	X	6974	-0-	-106	-0-	9	1	148	2	N	62	1	8			225
							6749	3	68	9							
10	7316	X	5286	-0-	-2030	-0-	8	1	94	2	N	1	192	1			34
							5183	3	1	9							
11	7080	X	5541	-0-	-1539	-0-	8	1	107	2	N	-0-					34
							5426	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12210	X	5059	-0-	-7151	-0-	493	1	124	2	N	-0-					-0-
							4442	3									
07	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	1298	1	401	2	N	1	1	8			-0-
							13709	3	1	9							
08	11904	X	11303	-0-	-601	-0-	1069	1	446	2	N	3	3	8			-0-
							9785	3	3	9							
09	11520	X	11228	-0-	-292	-0-	1237	1	315	2	N	1	1	8			-0-
							9675	3	1	9							
10	14663	X	11430	-0-	-3233	-0-	1264	1	283	2	N	-0-					-0-
							9883	3									
11	14190	X	10652	-0-	-3538	-0-	1211	1	278	2	N	-0-					-0-
							9163	3									

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	2	338	3	N	-0-					187
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	2	115	3	N	-0-					187
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	2	263	3	N	-0-					187
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					187
							506	3									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	2	318	3	N	-0-					187
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	4	2	218	3	N	-0-					187

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	2	1	32	2	N	-0-					144
							1819	3									
07	2015	N	1713	-0-	-302	-0-	2	1	31	2	N	-0-					144
							1680	3									
08	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	2	1	60	2	N	2	2	8			144
							1727	3	2	9							
09	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	2	1	37	2	N	-0-					144
							1665	3									
10	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	2	1	29	2	N	-0-					144
							1601	3									
*11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					144
							1871	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					74
							3202	3									
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					74
							3122	3									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					74
							3062	3									
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					74
							3582	3									
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					74
							3306	3									
*11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					74
							2921	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					28
							561	3									
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					28
							575	3									
08	558	N	512	-0-	-46	-0-	17	2	495	3	N	-0-					28
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	1	1	8			28
							1109	3	1	9							
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					28
							1843	3									
*11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					28
							1968	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8850	X	8158	-0-	-692	-0-	7	1	139	2	N	52	191	1			21
							7955	3	57	9							
07	9145	X	8406	-0-	-739	-0-	8	1	154	2	N	2	2	8			21
							8242	3	2	9							
08	8897	X	7224	-0-	-1673	-0-	7	1	242	2	N	1	1	8			21
							6974	3	1	9							
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	N	1	1	8			21
							8701	3	1	9							
10	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					21
							8493	3									
11	8160	X	8060	-0-	-100	-0-	8	1	156	2	N	-0-					21
							7896	3									

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10950	X	7115	-0-	-3835	-0-	6	1	122	2	N	-0-	85	1			49
							6987	3									
07	11315	X	6789	-0-	-4526	-0-	6	1	125	2	N	-0-					49
							6658	3									
08	10819	X	10335	-0-	-484	-0-	9	1	347	2	N	-0-					49
							9979	3									
09	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	N	-0-					49
							13060	3									
10	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					49
							11279	3									
*11	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					49
							10573	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	474	-0-	-2256	-0-	90	1	384	2	N	-0-					-0-
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	361	1	3532	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	446	1	2918	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3420	X	570	-0-	-2850	-0-	150	1	420	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	1924	-0-	-1982	-0-	292	1	1632	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	2332	-0-	-1448	-0-	330	1	2002	2	N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	2120	-0-	-160	-0-	2	1	36	2	N	-0-					170
							2082	3									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	83	195	1	1	8	57
							2093	3	91	9							
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	2	2	8			57
							2088	3	2	9							
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	1	1	8			57
							2296	3	1	9							
10	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2	1	38	2	N	-0-					57
							2090	3									
11	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2	1	40	2	N	-0-					57
							1997	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-	133	5			-0-
							630	3									
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							627	3									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
							628	3									
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							657	3									
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							613	3									
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							569	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					27
							2013	3									
07	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	2	1	33	2	N	-0-					27
							1765	3									
08	2139	N	2028	-0-	-111	-0-	2	1	68	2	N	-0-					27
							1958	3									
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					27
							2555	3									
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					27
							2304	3									
*11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					27
							1998	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	103	1	26	2	N	-0-					48
							1479	3									
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	83	1	20	2	N	-0-					48
							1093	3									
08	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	76	1	34	2	N	-0-					48
							967	3									
09	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	87	1	23	2	N	-0-					48
							1032	3									
10	1209	N	801	-0-	-408	-0-	66	1	13	2	N	-0-					48
							722	3									
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	89	1	21	2	N	-0-					48
							1071	3									

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					15
							1528	3									
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					15
							1415	3									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					15
							1206	3									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	1	1	8			15
							1657	3	1	9							
10	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1	1	21	2	N	-0-					15
							1148	3									
11	1200	N	871	-0-	-329	-0-	1	1	17	2	N	-0-					15
							853	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	1940	-0-	-250	-0-	124	1	31	2	N	-0-					32
							1785	3									
07	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	134	1	33	2	N	-0-					32
							1776	3									
08	2108	N	1793	-0-	-315	-0-	126	1	56	2	N	-0-					32
							1611	3									
09	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	140	1	36	2	N	-0-					32
							1651	3									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	166	1	33	2	N	-0-					32
							1810	3									
*11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	145	1	34	2	N	-0-					32
							1737	3									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	47					118
							11012	3	52	9							
07	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	21	1	8			138
							10830	3	23	9							
08	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	N	51					189
							10205	3	56	9							
09	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	N	62					251
							11268	3	68	9							
10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	3	192	1			62
							9336	3	3	9							
*11	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-					62
							9544	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	1	2	56	3	N	-0-					88
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	1	2	31	3	N	-0-					88
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					88
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					88
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					88
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					88

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	1	1	17	2	N	-0-					71
							976	3									
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					71
							1178	3									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					71
							1074	3									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	1	1	8			71
							1341	3	1	9							
10	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	2	1	19	2	N	-0-					71
							1053	3									
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					71
							1250	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					20
							5358	3									
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					20
							5275	3									
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	1	1	8			20
							4752	3	1	9							
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					20
							4748	3									
10	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5	1	91	2	N	-0-					20
							4993	3									
11	5460	X	4670	-0-	-790	-0-	4	1	91	2	N	-0-					20
							4575	3									

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	1584	-0-	-2736	-0-	670	1	25	2	N	-0-					-0-
							889	3									
07	4464	X	1925	-0-	-2539	-0-	504	1	40	2	N	-0-					-0-
							1381	3									
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	527	1	139	2	N	-0-					-0-
							4285	3									
10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	738	1	128	2	N	-0-					-0-
							4470	3									
*11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	704	1	112	2	N	-0-					-0-
							3673	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34997	X	34997	-0-		-0-	-0-	44	1	598	2	N	113					152
								34231	3	124	9							
07	31060	X	31060	-0-		-0-	-0-	40	1	568	2	N	128	190	1	3	8	87
								30311	3	141	9							
08	27152	X	27152	-0-		-0-	-0-	34	1	906	2	N	108	3	8			192
								26093	3	119	9							
09	11280	X	-0-	-0-		-11280	-0-					N	38	1	8			229
10	31837	X	22112	-0-		-9725	-0-	21	1	394	2	N	23	193	1			59
								21672	3	25	9							
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	26					85

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1330	-0-		-350	-0-	1	1	23	2	N	-0-					25
								1306	3									
07	1488	N	1368	-0-		-120	-0-	1	1	25	2	N	-0-					25
								1342	3									
08	1364	N	1289	-0-		-75	-0-	1	1	43	2	N	-0-					25
								1245	3									
09	1320	N	1195	-0-		-125	-0-	1	1	26	2	N	-0-					25
								1168	3									
10	1364	N	1259	-0-		-105	-0-	1	1	22	2	N	-0-					25
								1236	3									
11	1260	N	1152	-0-		-108	-0-	1	1	22	2	N	-0-					25
								1129	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1278	-0-		-72	-0-	1	1	22	2	N	-0-					98
								1255	3									
07	1364	N	1003	-0-		-361	-0-	1	1	18	2	N	-0-					98
								984	3									
08	1488	N	1334	-0-		-154	-0-	1	1	45	2	N	-0-					98
								1288	3									
09	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					98
								1486	3									
10	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					98
								1394	3									
11	1290	N	1091	-0-		-199	-0-	1	1	21	2	N	-0-					98
								1069	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2077	-0-		-323	-0-	133	1	33	2	N	-0-					72
								1911	3									
07	2387	N	2102	-0-		-285	-0-	145	1	36	2	N	-0-					72
								1921	3									
08	2449	N	2123	-0-		-326	-0-	149	1	66	2	N	-0-					72
								1908	3									
09	2070	N	2019	-0-		-51	-0-	154	1	40	2	N	-0-					72
								1825	3									
10	2192	N	2192	-0-		-0-	-0-	181	1	36	2	N	-0-					72
								1975	3									
11	2040	N	1983	-0-		-57	-0-	150	1	36	2	N	-0-					72
								1797	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	4341	-0-	-579	-0-	5	1	74	2	N	-0-					16
							4262	3									
07	5084	X	4400	-0-	-684	-0-	6	1	81	2	N	5					21
							4307	3	6	9							
08	5084	X	4623	-0-	-461	-0-	6	1	155	2	N	2					23
							4460	3	2	9							
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	71	1	8			93
							4878	3	78	9							
10	4588	X	4526	-0-	-62	-0-	7	1	81	2	N	-0-					93
							4438	3									
11	4470	X	4385	-0-	-85	-0-	6	1	85	2	N	-0-					93
							4294	3									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
							3619	3									
07	3658	X	3321	-0-	-337	-0-	4	1	61	2	N	1	1	8			-0-
							3255	3	1	9							
08	3534	X	3138	-0-	-396	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
							3029	3									
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
							3818	3									
10	3813	X	2275	-0-	-1538	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							2231	3									
11	3690	X	3335	-0-	-355	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							3265	3									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	512	1	3923	2	N	-0-					27
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	568	1	4392	2	N	6	6	8			27
							7	9									
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	538	1	4186	2	N	4	27	1	4	8	-0-
							4	9									
09	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	566	1	3591	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	474	1	3237	2	N	-0-					-0-
*11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	478	1	2821	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	0			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	363	1	2780	2	N	-0-					40
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	367	1	2837	2	N	-0-					40
08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	329	1	2557	2	N	-0-	40	0			-0-
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	368	1	2337	2	N	-0-					-0-
10	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	398	1	2715	2	N	-0-					-0-
*11	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	455	1	2683	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

06	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					9
07	4402 X	4207	-0-	-195	-0-	4207	2			Y	-0-					9
08	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					9
09	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-					9
10	4495 X	4416	-0-	-79	-0-	4416	2			Y	-0-					9
*11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4480	2	35	9	Y	32	30	1			11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			Y	-0-					3
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					3
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					3
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					3
10	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	2			Y	-0-					3
11	1080	N	802	-0-	-278	-0-	799	2	3	9	Y	3	6	1			-0-

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	50	1	667	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	61	1	714	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	52	1	660	2	Y	7					10
							8	9									
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	45	1	638	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	647	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	53	1	624	2	Y	15					17
							17	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	860	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	76	1	895	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	Y	7					10
							8	9									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	840	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	70	1	930	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	Y	20					23
							22	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5744	-0-	-166	-0-	5744	2			Y	-0-					7
07	6107	X	5857	-0-	-250	-0-	5857	2			Y	-0-					7
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			Y	-0-					7
09	5910	X	5263	-0-	-647	-0-	5263	2			Y	-0-					7
10	5890	X	5370	-0-	-520	-0-	5370	2			Y	-0-					7
11	5700	X	4792	-0-	-908	-0-	4786	2	6	9	Y	5					5

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	828	1	10995	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
07	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	926	1	10924	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	875	1	11190	2	Y	7					10
							8	9									
09	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	806	1	11337	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	869	1	11523	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
11	11820	X	11791	-0-	-29	-0-	925	1	10849	2	Y	15					17
							17	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2386	-0-	-614	1441	2386	2			Y	-0-					2
07	3100	N	2138	-0-	-962	479	2138	2			Y	-0-					2
08	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	1567	2			Y	-0-					2
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					2
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					2
*11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5	7	1			-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					6
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					6
08	1364	N	705	-0-	-659	-0-	705	2			Y	-0-					6
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					6
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					6
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1697	2	50	9	Y	45	37	1			14

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					42
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					42
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					42
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					42
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					42
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					42

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					70
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					70
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					70
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					70
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					70
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	128	2	6	9	Y	5	50	1			25

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2599	-0-	-401	1643	226	1	2360	2	Y	12	17	1			12
							13	9									
07	3100	N	2666	-0-	-434	1209	219	1	2434	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
08	3100	N	2121	-0-	-979	230	158	1	1963	2	Y	-0-					10
09	2827	N	2597	-0-	-230	-0-	194	1	2389	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	198	1	2403	2	Y	-0-					8
*11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	187	1	2087	2	Y	24	20	1			12
							26	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					6
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					6
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					6
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	62	2	17	9	Y	15	15	1			6

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1677	-0-	-573	-0-	1677	2			Y	-0-					20
07	2077	X	1733	-0-	-344	-0-	1733	2			Y	-0-					20
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					20
09	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	1551	2	2	9	Y	2	20	1			2
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					2
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					2

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2547	-0-	-1233	-0-	2547	2			Y	-0-					1
07	3906	X	1494	-0-	-2412	-0-	1494	2			Y	-0-					1
08	3627	X	3019	-0-	-608	-0-	3019	2			Y	-0-					1
09	3510	X	2488	-0-	-1022	-0-	2488	2			Y	-0-					1
10	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2973	2			Y	-0-					1
11	2910	X	937	-0-	-1973	-0-	935	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			Y	-0-					2
07	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	4876	2			Y	-0-					2
08	5084	X	4918	-0-	-166	-0-	4918	2			Y	-0-					2
09	4920	X	4564	-0-	-356	-0-	4564	2			Y	-0-					2
10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					2
*11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4571	2	6	9	Y	5	7	1			-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2552	-0-	-448	1635	178	1	2370	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
07	3100	N	2730	-0-	-370	1265	212	1	2496	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	3100	N	2514	-0-	-586	679	182	1	2324	2	Y	7					10
							8	9									
09	3000	N	2482	-0-	-518	161	164	1	2308	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	2668	N	2507	-0-	-161	-0-	175	1	2318	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
*11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	192	1	2257	2	Y	15					17
							17	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					9
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					9
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					9
09	180	N	87	-0-	-93	-0-	87	2			Y	-0-					9
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					9
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					9

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					3
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					3
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					3
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					3
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					3
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	254	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					7
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					7
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					7
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					7
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					7
11	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	1449	2	19	9	Y	17	13	1			11

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	2			Y	-0-					12
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					12
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					12
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	2			Y	-0-					12
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					12
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	713	2	10	9	Y	9	15	1			6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2793	N	1846	-0-	-947	-0-	1846	2			Y	-0-					2
07	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2			Y	-0-					2
08	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	2			Y	-0-					2
09	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			Y	-0-					2
10	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			Y	-0-					2
11	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1681	2	6	9	Y	5	7	1			-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	14 1 1 9		181	2	Y	1	11	1			1
07	403	N	171	-0-	-232	-0-	12 1 14 9		145	2	Y	13	12	1			2
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48 1 29 9		613	2	Y	26					28
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	10 1 11 9		142	2	Y	10	34	1			4
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	12 1 14 9		157	2	Y	13	15	1			2
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30 1 39 9		356	2	Y	35					37

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	900	N	607	-0-	-293	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	961	N	632	-0-	-329	-0-	632	2			N	-0-					-0-
11	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

06	1320	N	850	-0-	-470	-0-	850	2			Y	-0-					5
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					5
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					5
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					5
10	1147	N	817	-0-	-330	-0-	817	2			Y	-0-					5
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					5

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

06	4710	X	1940	-0-	-2770	-0-	170	1	1768	2	Y	2	12	1			3
							2	9									
07	4836	X	4178	-0-	-658	-0-	344	1	3824	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
08	4712	X	3204	-0-	-1508	-0-	238	1	2966	2	Y	-0-					7
09	4530	X	3956	-0-	-574	-0-	296	1	3650	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	304	1	3696	2	Y	-0-					5
11	3870	X	3755	-0-	-115	-0-	308	1	3432	2	Y	14	12	1			7
							15	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			Y	-0-					7
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					7
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					7
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					7
10	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	2			Y	-0-					7
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	952	2	6	9	Y	5					5

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

06	3000	N	2688	-0-	-312	2417	234	1	2445	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	3100	N	2933	-0-	-167	2250	241	1	2682	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
08	3100	N	2317	-0-	-783	1467	172	1	2145	2	Y	-0-					7
09	3000	N	2427	-0-	-573	894	181	1	2236	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
10	3100	N	2776	-0-	-324	570	211	1	2565	2	Y	-0-					5
*11	3000	N	2649	-0-	-351	219	217	1	2417	2	Y	14	12	1			7
							15	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	36	1	404	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
08	496	N	260	-0-	-236	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					7
09	480	N	99	-0-	-381	-0-	7	1	92	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	465	N	248	-0-	-217	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	Y	6	4	1			2
							7	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					19
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					19
08	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2			Y	-0-					19
09	3690	X	3413	-0-	-277	-0-	3412	2	1	9	Y	1	19	1			1
10	4185	X	3859	-0-	-326	-0-	3859	2			Y	-0-					1
11	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	3815	2	1	9	Y	1					2

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	819	2	Y	4	20	1			2
							4	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	74	1	879	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	Y	7					10
							8	9									
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	733	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	52	1	692	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	66	1	779	2	Y	15					17
							17	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	Y	30	21	1			30
							33	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	Y	27	35	1			22
							30	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					22
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	8	25	1			5
							9	9									
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					5
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	166	2	Y	14	12	1			7
							15	9									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3148	-0-	148	148	273	1	2846	2	Y	26	12	1			27
							29	9									
07	3100	N	3975	-0-	875	1023	325	1	3614	2	Y	33	33	1			27
							36	9									
08	3100	N	2522	-0-	-578	445	187	1	2335	2	Y	-0-					27
09	3070	X	2625	-0-	-445	-0-	197	1	2422	2	Y	5	29	1			3
							6	9									
10	3968	X	2832	-0-	-1136	-0-	215	1	2617	2	Y	-0-					3
11	3840	X	2968	-0-	-872	-0-	243	1	2714	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	109	1	922	2	Y	-0-					9
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	122	1	956	2	Y	-0-					9
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	111	1	904	2	Y	-0-					9
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	129	1	997	2	Y	-0-					9
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	140	1	1047	2	Y	-0-					9
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	135	1	887	2	Y	3					12
							3	9									

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

06	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	117	1	1219	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	131	1	1460	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
08	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	112	1	1397	2	Y	-0-					5
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	123	1	1513	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	132	1	1606	2	Y	-0-					5
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	158	1	1762	2	Y	14	12	1			7
							15	9									

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

06	2118	N	1654	-0-	-464	-0-	1654	2			Y	-0-					7
07	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			Y	-0-					7
08	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			Y	-0-					7
09	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1628	2			Y	-0-					7
10	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			Y	-0-					7
11	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1564	2	1	9	Y	1					8

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

06	5310	X	4998	-0-	-312	-0-	4998	2			Y	-0-					13
07	5487	X	5221	-0-	-266	-0-	5221	2			Y	-0-					13
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					13
09	5310	X	4698	-0-	-612	-0-	4698	2			Y	-0-					13
10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			Y	-0-					13
*11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5459	2	45	9	Y	41	42	1			12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	4016	-0-	-94	-0-	351	1	3656	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	333	1	3707	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
08	4247	X	3211	-0-	-1036	-0-	239	1	2972	2	Y	-0-					7
09	4110	X	3630	-0-	-480	-0-	272	1	3348	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
10	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	298	1	3622	2	Y	-0-					5
11	4020	X	3767	-0-	-253	-0-	309	1	3443	2	Y	14	12	1			7
							15	9									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					13
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					13
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			Y	-0-					13
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	2			Y	-0-					13
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					13
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	532	2	45	9	Y	41	42	1			12

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	193	-0-	-1097	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	98	-0-	-1080	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	98	-0-	-1072	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			Y	-0-					9
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					9
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					9
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					9
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					9
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	334	2	51	9	Y	46	40	1			15

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6270	X	6212	-0-	-58	-0-	6212	2			Y	-0-					28
07	6758	X	6329	-0-	-429	-0-	6329	2			Y	-0-					28
08	6758	X	5871	-0-	-887	-0-	5871	2			Y	-0-					28
09	6540	X	5342	-0-	-1198	-0-	5340	2	2	9	Y	2	28	1			2
10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					2
*11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			Y	-0-					2

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					8
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					8
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					8
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					8
10	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					8
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					8

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			Y	-0-					3
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					3
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					3
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					3
10	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					3
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1074	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					22
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					22
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					22
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1867	2	21	9	N	19	22	1			19
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					19
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18					18

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					3
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					3
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					3
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					3
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					3
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1308	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2195	-0-	-805	626	2195	2			Y	-0-					84
07	2840	N	2214	-0-	-626	-0-	2214	2			Y	-0-					84
08	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2			Y	-0-					84
09	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	2036	2			Y	-0-					84
10	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			Y	-0-					84
11	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	1850	2			Y	-0-					84

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	Y	4	24	1			2
							4	9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	489	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	31	1	393	2	Y	7					10
							8	9									
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	26	1	371	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	28	1	370	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	15					17
							17	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

06	2040	N	1482	-0-	-558	-0-	1482	2			Y	-0-					3
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					3
08	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					3
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					3
10	2263	N	1911	-0-	-352	-0-	1911	2			Y	-0-					3
11	2190	N	1834	-0-	-356	-0-	1826	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5426	-0-	-712	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
10	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
*11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

06	5730	X	5518	-0-	-212	-0-	482	1	5027	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
07	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	476	1	5290	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
08	5952	X	5302	-0-	-650	-0-	394	1	4908	2	Y	-0-					7
09	5760	X	5611	-0-	-149	-0-	420	1	5181	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
10	6107	X	5656	-0-	-451	-0-	430	1	5226	2	Y	-0-					5
11	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	438	1	4884	2	Y	14	12	1			7
							15	9									

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

06	3420	X	2864	-0-	-556	-0-	250	1	2607	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
07	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	264	1	2932	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
08	3441	X	2971	-0-	-470	-0-	221	1	2750	2	Y	-0-					5
09	3330	X	2859	-0-	-471	-0-	214	1	2636	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	266	1	3231	2	Y	-0-					5
*11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	275	1	3071	2	Y	14	12	1			7
							15	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

06	4350	X	3319	-0-	-1031	-0-	3319	2			Y	-0-					25
07	4495	X	2349	-0-	-2146	-0-	2349	2			Y	-0-					25
08	3782	X	3165	-0-	-617	-0-	3165	2			Y	-0-					25
09	3660	X	2745	-0-	-915	-0-	2745	2			Y	-0-					25
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					25
*11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3378	2	2	9	Y	2					27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					1
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					1
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					1
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					1
10	2077	N	1234	-0-	-843	-0-	1234	2			Y	-0-					1
11	1830	N	1526	-0-	-304	-0-	1522	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2250	-0-	-750	604	157	1	2089	2	Y	4	18	1			2
							4	9									
07	3051	N	2447	-0-	-604	-0-	189	1	2236	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	163	1	2084	2	Y	7					10
							8	9									
09	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	147	1	2072	2	Y	9	15	1			4
							10	9									
10	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	149	1	1981	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	172	1	2014	2	Y	15					17
							17	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	380	-0-	-250	-0-	380	2			Y	-0-					15
07	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			Y	-0-					15
08	496	N	89	-0-	-407	-0-	89	2			Y	-0-					15
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					15
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					15
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					25
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					25
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					25
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					25
10	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1484	2			N	-0-					25
11	1590	N	1422	-0-	-168	-0-	1422	2			N	-0-					25

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					61
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					61
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					61
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					61
10	1085	N	933	-0-	-152	-0-	933	2			N	-0-					61
11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	822	2	66	9	N	60					60

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	4831	-0-	-1229	-0-	513	1	4318	2	Y	-0-					13
07	6262	X	4597	-0-	-1665	-0-	521	1	4076	2	Y	-0-					13
08	5549	X	4535	-0-	-1014	-0-	496	1	4039	2	Y	-0-					13
09	4920	X	4532	-0-	-388	-0-	520	1	4012	2	Y	-0-					13
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	553	1	4131	2	Y	-0-					13
11	4410	X	4248	-0-	-162	-0-	559	1	3678	2	Y	10					10
							11	9									

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4240	-0-	-620	-0-	450	1	3790	2	Y	-0-					9
07	5022	X	4059	-0-	-963	-0-	460	1	3599	2	Y	-0-					9
08	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	483	1	3937	2	Y	-0-					9
09	4560	X	4373	-0-	-187	-0-	502	1	3871	2	Y	-0-					9
10	4588	X	4533	-0-	-55	-0-	535	1	3998	2	Y	-0-					9
11	4290	X	3957	-0-	-333	-0-	522	1	3435	2	Y	-0-					9

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7604	-0-	4604	8757	7604	2			Y	-0-					30
07	3100	N	6005	-0-	2905	11662	6005	2			Y	-0-					30
08	19128	X	7466	-0-	-11662	-0-	7466	2			Y	-0-					30
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-					30
10	7843	X	7228	-0-	-615	-0-	7228	2			Y	-0-					30
11	7590	X	7195	-0-	-395	-0-	7189	2	6	9	Y	5	19	1			16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18331	X	5780	-0-	-12551	-0-	5780	2			Y	-0-		10	1		-0-
07	6727	X	5974	-0-	-753	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6609	-0-	-118	-0-	6609	2			Y	-0-					-0-
09	6510	X	5481	-0-	-1029	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
10	5983	X	5115	-0-	-868	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
11	6390	X	4729	-0-	-1661	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	3654	2			Y	-0-					7
07	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	3853	2			Y	-0-					7
08	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	3581	2			Y	-0-					7
09	3750	X	3567	-0-	-183	-0-	3567	2			Y	-0-					7
10	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	3556	2			Y	-0-					7
11	3480	X	3179	-0-	-301	-0-	3178	2	1	9	Y	1					8

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-		6	1		-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	201	-0-	-1721	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	5700	-0-	-210	-0-	5697	2	3	9	Y	3		7	1		2
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			Y	-0-					2
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			Y	-0-		2	1		-0-
09	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			Y	-0-					-0-
*11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3789	2	2	9	Y	2	8	1			2
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					2
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3328	-0-	-1012	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3210	-0-	-990	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6348	2	2	9	Y	2	5	1			2
07	6727	X	6223	-0-	-504	-0-	6223	2			Y	-0-					2
08	6727	X	6505	-0-	-222	-0-	6505	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	6404	2			Y	-0-					-0-
10	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
*11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20100	X	18916	-0-	-1184	-0-	18907	2	9	9	Y	8	12	1			9
07	20770	X	18736	-0-	-2034	-0-	18726	2	10	9	Y	9	11	1			7
08	20770	X	16921	-0-	-3849	-0-	16921	2			Y	-0-					7
09	20010	X	19088	-0-	-922	-0-	19078	2	10	9	Y	9	11	1			5
10	19468	X	19321	-0-	-147	-0-	19321	2			Y	-0-					5
11	18840	X	18609	-0-	-231	-0-	18594	2	15	9	Y	14	12	1			7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4652	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					2
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4746	-0-	-369	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4429	-0-	-341	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	7	1			2
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					2
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1759	2			N	-0-					24
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-					24
08	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			N	-0-					24
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	2			N	-0-					24
10	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			N	-0-					24
11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1672	2			N	-0-					24

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5336	2	3	9	Y	3	7	1			2
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			Y	-0-					2
08	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			Y	-0-					-0-
10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4996	-0-	-254	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

06	2970	X	2056	-0-	-914	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2635	-0-	-434	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2128	-0-	-941	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2427	-0-	-543	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2700	-0-	-307	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	1387	-0-	-1163	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

06	7740	X	6065	-0-	-1675	-0-	530	1	5529	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
07	7998	X	5092	-0-	-2906	-0-	420	1	4665	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
08	7533	X	6085	-0-	-1448	-0-	452	1	5633	2	Y	-0-					5
09	7290	X	7113	-0-	-177	-0-	532	1	6560	2	Y	19	12	1			12
							21	9									
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	538	1	6533	2	Y	-0-					12
*11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	609	1	6794	2	Y	34	29	1			17
							37	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

06	3030	X	2851	-0-	-179	-0-	2848	2	3	9	Y	3	5	1			2
07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					2
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2850	X	2296	-0-	-554	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
*11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

06	2267	N	1686	-0-	-581	-0-	1684	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					2
08	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1680	N	1416	-0-	-264	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
*11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 14 RRCID -> 251667 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7230	X	6473	-0-	-757	-0-	6470	2	3	9	Y	3	6	1			2
07	7471	X	6917	-0-	-554	-0-	6917	2			Y	-0-					2
08	7471	X	6778	-0-	-693	-0-	6778	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	6930	X	6494	-0-	-436	-0-	6494	2			Y	-0-					-0-
10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			Y	-0-					-0-
*11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4	9	Y	4	7	1			3
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					3
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	929	-0-	-181	-0-	929	2			N	-0-	2	1			-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1008	2	7	9	N	6					6
08	1023	N	712	-0-	-311	-0-	709	2	3	9	N	3	5	1			4
09	930	N	748	-0-	-182	-0-	745	2	3	9	N	3	4	1			3
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					3
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	946	2	9	9	N	8	6	1			5

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4944	2	6	9	Y	5	14	1			4
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					4
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			Y	-0-	3	1			1
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	5797	X	4995	-0-	-802	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
11	5340	X	4669	-0-	-671	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4458	2	3	9	Y	3	10	1			3
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					3
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	5074	-0-	-227	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-
11	5070	X	3661	-0-	-1409	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3907	-0-	-443	-0-	3898	2	9	9	Y	8	12	1			9
07	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3955	2	10	9	Y	9	11	1			7
08	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	3677	2			Y	-0-					7
09	4350	X	3951	-0-	-399	-0-	3941	2	10	9	Y	9	11	1			5
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					5
*11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3721	2	15	9	Y	14	12	1			7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	308	2	2	9	Y	2	6	1			2
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					2
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	150	1	119	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	228	1	322	2	N	-0-					-0-
09	270	N	107	-0-	-163	-0-	51	1	56	2	N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	120	1	244	2	N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	193	1	507	2	N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

06	2280	N	2008	-0-	-272	-0-	539	1	1469	2	Y	-0-					183
07	2666	N	2259	-0-	-407	-0-	595	1	1664	2	Y	-0-					183
08	2356	N	1971	-0-	-385	-0-	538	1	1433	2	Y	-0-					183
09	2010	N	1808	-0-	-202	-0-	532	1	1276	2	Y	-0-					183
10	2263	N	1620	-0-	-643	-0-	451	1	1169	2	Y	-0-					183
11	1920	N	150	-0-	-1770	-0-	14	1	136	2	Y	-0-					183

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					1
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

06	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	3999	2	22	9	Y	20					30
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5103	2	29	9	Y	26					56
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					56
09	4470	X	4135	-0-	-335	-0-	3970	2	165	9	Y	150	138	1	56	7	12
10	5146	X	4983	-0-	-163	-0-	4966	2	17	9	Y	15					27
11	4980	X	4645	-0-	-335	-0-	4615	2	30	9	Y	27					54

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

06	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14233	2	15	9	N	14					77
07	5208	X	4382	-0-	-826	-0-	4303	2	79	9	N	72					149
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					149
09	6240	X	439	-0-	-5801	-0-	427	2	12	9	N	11	149	7			11
10	14725	X	7717	-0-	-7008	-0-	7717	2			N	-0-					11
11	14250	X	7435	-0-	-6815	-0-	7435	2			N	-0-					11

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

06	3120	X	2751	-0-	-369	-0-	2751	2			Y	-0-					10
07	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	2484	2			Y	-0-					10
08	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	2807	2			Y	-0-					10
09	2760	X	524	-0-	-2236	-0-	524	2			Y	-0-	10	1			-0-
10	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	1911	-0-	-849	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

06	7860	X	3064	-0-	-4796	-0-	3064	2			N	-0-					7
07	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					7
08	8122	X	7322	-0-	-800	-0-	7322	2			N	-0-					7
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7230	2	12	9	N	11	7	7			11
10	8711	X	7308	-0-	-1403	-0-	7305	2	3	9	N	3	1	1			13
11	8430	X	6414	-0-	-2016	-0-	6413	2	1	9	N	1					14

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

06	870	X	747	-0-	-123	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			23
07	899	X	774	-0-	-125	-0-	772	2	2	9	N	2	2	8			23
08	868	X	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					23
09	840	X	684	-0-	-156	-0-	684	2			N	-0-	23	1			-0-
10	868	X	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	191	-0-	-79	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					19
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	8			19
09	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			Y	-0-	19	7			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

06	900	X	832	-0-	-68	-0-	832	2			Y	-0-					32
07	868	X	804	-0-	-64	-0-	804	2			Y	-0-					32
*08	868	X	606	-0-	-262	-0-	606	2			Y	-0-					32
*09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-	32	1			-0-
10	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
*11	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

06	810	X	737	-0-	-73	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
10	899	X	764	-0-	-135	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
11	870	X	573	-0-	-297	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

06	4500	X	3485	-0-	-1015	-0-	3485	2			N	-0-					15
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					15
08	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					15
09	3480	X	3406	-0-	-74	-0-	3389	2	17	9	N	15	15	7			15
10	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	2			N	-0-					15
11	3420	X	3410	-0-	-10	-0-	3410	2			N	-0-					15

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					8
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					8
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					8
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-	8	7			-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4500	X	4266	-0-	-234	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4444	-0-	-206	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4282	-0-	-218	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1278	-0-	-102	-0-	1275	2	3	9	N	3	3	8			11
07	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	N	2	2	8			11
08	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8			11
09	1860	X	1221	-0-	-639	-0-	1221	2			N	-0-	11	1			-0-
10	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	939	-0-	-531	-0-	939	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	X	1550	-0-	-400	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	8			8
07	2015	X	1604	-0-	-411	-0-	1601	2	3	9	N	3	3	8			8
08	1891	X	1637	-0-	-254	-0-	1635	2	2	9	N	2	2	8			8
09	1740	X	1374	-0-	-366	-0-	1374	2			N	-0-	8	1			-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	N	2	1	1			1
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1	9	N	1					2

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					50
07	93	X	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					50
08	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					50
09	60	X	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					50
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					50
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					50

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

06	3000	X	2743	-0-	-257	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	2233	-0-	-527	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2177	-0-	-675	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2000	-0-	-760	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

06	1590	X	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-					50
07	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					50
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3922	2	23	9	N	21					71
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					71
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-	71	1			-0-
*11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

06	510	N	475	-0-	-35	-0-	473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4922	-0-	-838	-0-	4918	2	4	9	N	4					17
07	5704	X	5089	-0-	-615	-0-	5089	2			N	-0-					17
08	5518	X	3540	-0-	-1978	-0-	3538	2	2	9	N	2	2	8			17
09	5220	X	4847	-0-	-373	-0-	4827	2	20	9	N	18	17	7			18
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	4876	2	240	9	N	218	169	1			67
11	4920	X	4527	-0-	-393	-0-	4498	2	29	9	N	26					93

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					5
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					5
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					5
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3489	2	25	9	N	23	28	1			-0-
10	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12810	X	11258	-0-	-1552	-0-	11210	2	48	9	N	44	142	1	1	8	45
07	13237	X	11437	-0-	-1800	-0-	11389	2	48	9	N	44					89
08	13237	X	11836	-0-	-1401	-0-	11788	2	48	9	N	44	2	8			131
09	12810	X	11946	-0-	-864	-0-	11749	2	197	9	N	179	166	1	131	7	13
10	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11148	2	127	9	N	115	35	1			93
*11	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11164	2	96	9	N	87					180

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		22059	-0-	22059	67054	22017	2	42	9	N	38	3	8			98
07	T. A.		22678	-0-	22678	89732	22635	2	43	9	N	39	2	8			135
08	T. A.		22544	-0-	22544	112276	22526	2	18	9	N	16	138	1	3	8	10
09	133093	X	20817	-0-	-112276	-0-	20608	2	209	9	N	190	122	1	10	7	68
10	T. A.		21650	-0-	21650	21650	21431	2	219	9	N	199	189	1			78
11	T. A.		20979	-0-	20979	42629	20890	2	89	9	N	81					159

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					27
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					27
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					27
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-	27	7			-0-
10	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	7			15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3450	-0-	-150	-0-	3447	2	3	9	N	3	3	8			35
07	3596	X	3283	-0-	-313	-0-	3280	2	3	9	N	3	3	8			35
08	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3445	2	3	9	N	3	3	8			35
09	3450	X	3227	-0-	-223	-0-	3144	2	83	9	N	75	35	7			75
10	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3001	2	1	9	N	1	53	1			23
11	3450	X	3317	-0-	-133	-0-	3316	2	1	9	N	1					24

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	1669	-0-	-2771	-0-	1661	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3968	X	567	-0-	-3401	-0-	560	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2931	2	26	9	N	24	9	1			15
*11	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2207	2	8	9	N	7					22

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	933	-0-	-1167	-0-	933	2			N	-0-					13
07	2170	X	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					13
08	2015	X	1189	-0-	-826	-0-	1189	2			N	-0-					13
09	1170	X	985	-0-	-185	-0-	985	2			N	-0-	13	7			-0-
10	1891	N	1096	-0-	-795	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					18
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					18
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					18
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	18	7			-0-
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2385	-0-	-1125	-0-	2377	2	8	9	N	7					19
07	3379	X	2313	-0-	-1066	-0-	2301	2	12	9	N	11					30
08	2914	X	2234	-0-	-680	-0-	2226	2	8	9	N	7					37
09	2580	X	1302	-0-	-1278	-0-	1256	2	46	9	N	42	37	7			42
10	2511	X	822	-0-	-1689	-0-	813	2	9	9	N	8	2	1			48
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1					49

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2628	-0-	-402	-0-	2627	2	1	9	N	1	1	8			11
07	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	2937	2	2	9	N	2	2	8			11
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					11
09	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	2733	2	12	9	N	11	11	7			11
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3215	2	4	9	N	4	1	1			14
11	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	2741	2	1	9	N	1					15

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	88	1	520	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	89	1	482	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
08	651	N	498	-0-	-153	-0-	80	1	418	2	Y	-0-					1
09	3000	N	4897	-0-	1897	1897	596	1	4278	2	Y	21	15	1			7
							23	9									
10	3100	N	3873	-0-	773	2670	519	1	3354	2	Y	-0-					7
*11	3000	N	2980	-0-	-20	2650	366	1	2614	2	Y	-0-	5	1			2

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4723	-0-	-167	-0-	680	1	4009	2	Y	31	47	1			30
							34	9									
07	4898	X	4514	-0-	-384	-0-	693	1	3768	2	Y	48	62	1			16
							53	9									
08	4960	X	4726	-0-	-234	-0-	754	1	3913	2	Y	54					70
							59	9									
09	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	544	1	3905	2	Y	59	89	1			40
							65	9									
10	4743	X	3028	-0-	-1715	-0-	391	1	2528	2	Y	99					139
							109	9									
11	4590	X	3256	-0-	-1334	-0-	393	1	2807	2	Y	51	104	1			26
							56	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3744	-0-	-1566	-0-	539	1	3177	2	Y	25	34	1			20
							28	9									
07	5487	X	3348	-0-	-2139	-0-	517	1	2810	2	Y	19	31	1			8
							21	9									
*08	5487	X	2957	-0-	-2530	-0-	478	1	2479	2	Y	-0-					8
*09	4080	X	2360	-0-	-1720	-0-	289	1	2071	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	362	1	2338	2	Y	-0-					-0-
*11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	380	1	2711	2	Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	154	1	909	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	158	1	857	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	166	1	864	2	Y	12					13
							13	9									
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	123	1	879	2	Y	13	19	1			7
							14	9									
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	136	1	880	2	Y	13					20
							14	9									
11	1020	N	971	-0-	-49	-0-	118	1	840	2	Y	12	23	1			9
							13	9									

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	79	1	467	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
07	713	N	561	-0-	-152	-0-	87	1	471	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	104	1	540	2	Y	8					8
							9	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	74	1	531	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	81	1	526	2	Y	7					11
							8	9									
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	556	2	Y	8	15	1			4
							9	9									

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	177	1	1042	2	Y	8	12	1			7
							9	9									
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	180	1	981	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
*08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	197	1	1021	2	Y	-0-					3
*09	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	139	1	997	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	151	1	976	2	Y	-0-					-0-
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	133	1	951	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3102	-0-	-768	-0-	3102	2			N	-0-					33
07	3255	X	2923	-0-	-332	-0-	2923	2			N	-0-					33
08	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	2860	2			N	-0-					33
09	3090	X	2279	-0-	-811	-0-	2279	2			N	-0-	33	7			-0-
10	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2159	-0-	-931	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2448	-0-	-252	-0-	353	1	2077	2	Y	16	23	1			13
							18	9									
07	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	403	1	2193	2	Y	15	23	1			5
							17	9									
08	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	373	1	1938	2	Y	-0-					5
09	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	284	1	2038	2	Y	-0-	5	1			-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	285	1	1841	2	Y	-0-					-0-
*11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	288	1	2057	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	403	-0-	-317	-0-	15	1	388	2	N	-0-					-0-
07	682	N	424	-0-	-258	-0-	19	1	405	2	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	1	1	784	2	N	-0-					-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	175	1	4793	2	N	81					81
							89	9									
*07	4867	X	4814	-0-	-53	-0-	171	1	4604	2	N	35	90	7			26
							39	9									
*08	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	152	1	4385	2	N	-0-	26	1			-0-
09	4830	X	3307	-0-	-1523	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	2613	-0-	-2626	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	2871	-0-	-2199	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3692	-0-	-748	-0-	3692	2			N	-0-					30
07	4278	X	3297	-0-	-981	-0-	3297	2			N	-0-					30
08	3999	X	2381	-0-	-1618	-0-	2381	2			N	-0-					30
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-	30	7			-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	165	1	971	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
07	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	173	1	941	2	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	190	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	142	1	1020	2	Y	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	158	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	132	1	945	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	1818	-0-	-552	-0-	1818	2			N	-0-					11
07	2449	X	1837	-0-	-612	-0-	1834	2	3	9	N	3	3	8			11
08	2015	X	1740	-0-	-275	-0-	1740	2			N	-0-					11
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	11	7			-0-
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	64	1	1649	2	N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	69	1	1514	2	N	19					19
							21	9									
08	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	3	1	1483	2	N	-0-	19	1			-0-
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2977	-0-	-23	100	193	1	2784	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1851	-0-	-9	-0-	267	1	1571	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	298	1	1621	2	Y	11	16	1			3
							12	9									
08	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	217	1	1129	2	Y	-0-					3
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	231	1	1660	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	216	1	1397	2	Y	-0-					1
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	186	1	1332	2	Y	-0-	1	1			-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	631	-0-	-899	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	812	-0-	-1296	-0-	35	1	757	2	N	18					18
							20	9									
08	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	2	1	1469	2	N	-0-	18	1			-0-
09	3000	N	4553	-0-	1553	1553	4553	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3943	-0-	843	2396	3943	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4777	-0-	1777	4173	310	1	4467	2	N	-0-					-0-

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	256	1	6649	2	N	-0-					-0-
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	267	1	5830	2	N	13					13
							14	9									
08	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	13	1	8052	2	N	-0-	13	1			-0-
09	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
10	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
*11	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	816	1	11743	2	N	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	10	1	250	2	N	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	251	2	10	9	N	9					9
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2					11
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					11
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	2	N	-0-					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	77	1	1991	2	N	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	78	1	1714	2	N	31					31
							34	9									
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	4	1	2655	2	N	-0-	31	1			-0-
09	3000	N	3550	-0-	550	550	3550	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3766	-0-	666	1216	3766	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3173	-0-	173	1389	206	1	2967	2	N	-0-					-0-

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	57	1	1470	2	N	65	65	1			-0-
							72	9									
07	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	57	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	3	1	1520	2	N	28	21	1			7
							31	9									
09	3000	N	3165	-0-	165	165	3080	2	85	9	N	77					84
10	3100	N	3028	-0-	-72	93	2963	2	65	9	N	59	132	1			11
*11	3000	N	3051	-0-	51	144	192	1	2771	2	N	80					91
							88	9									

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	3618	2			N	-0-					35
07	3317	X	2475	-0-	-842	-0-	2475	2			N	-0-					35
08	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					35
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-	35	7			-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	258	1	1517	2	Y	12	17	1			10
							13	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	256	1	1392	2	Y	9	16	1			3
							10	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	279	1	1447	2	Y	20					23
							22	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	201	1	1439	2	Y	22	32	1			13
							24	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	232	1	1496	2	Y	22					35
							24	9									
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	227	1	1620	2	Y	24	41	1			18
							26	9									

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	76	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	2	1	1059	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1193	-0-	-757	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	618	-0-	-402	-0-	40	1	578	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	1565	1	12027	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
07	8525	X	4961	-0-	-3564	-0-	507	1	4423	2	N	28					28
							31	9									
08	7471	X	2564	-0-	-4907	-0-	2	1	2562	2	N	-0-	28	1			-0-
09	8250	X	6658	-0-	-1592	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	5996	-0-	-4668	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
11	10320	X	5588	-0-	-4732	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	50	1	1935	2	N	56	30	1			29
							62	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	56	1	2085	2	N	62	82	1			9
							68	9									
08	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	3	1	1493	2	N	-0-					9
09	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	1856	2			N	-0-					9
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2022	2	101	9	N	92	95	1			6
*11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	98	1	2111	2	N	-0-					6

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
08	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	67	1	1750	2	N	-0-					3
07	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	65	1	1424	2	N	-0-					3
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	4	1	2157	2	N	25	28	1			-0-
							28	9									
09	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3298	-0-	198	317	3262	2	36	9	N	33	30	1			3
*11	3000	N	3243	-0-	243	560	211	1	3032	2	N	-0-					3

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	142	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	915	-0-	-170	-0-	94	1	821	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	797	-0-	-257	-0-	1	1	796	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	125	1	4889	2	N	15	8	1			12
							17	9									
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	123	1	4611	2	N	-0-	7	1			5
*08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	9	1	4991	2	N	23					28
							25	9									
*09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4492	2	10	9	N	9	26	1			11
*10	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4861	2	139	9	N	126					137
*11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	209	1	4517	2	N	30	124	6			43
							33	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	8910	-0-	-270	-0-	1021	1	7845	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
07	9486	X	5464	-0-	-4022	-0-	560	1	4882	2	N	20					20
							22	9									
08	9486	X	5266	-0-	-4220	-0-	4	1	5239	2	N	21	27	1			14
							23	9									
09	9180	X	5030	-0-	-4150	-0-	5030	2			N	-0-					14
10	7843	X	5011	-0-	-2832	-0-	5011	2			N	-0-					14
11	7590	X	4668	-0-	-2922	-0-	4668	2			N	-0-					14

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	2753	1	9993	2	N	-0-					4
07	7471	X	7152	-0-	-319	-0-	614	1	6538	2	N	-0-					4
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	600	1	7654	2	N	48	44	1			8
							53	9									
09	7230	X	5057	-0-	-2173	-0-	5057	2			N	-0-					8
10	7316	X	4115	-0-	-3201	-0-	3907	2	208	9	N	189	114	1			83
*11	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					83

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	470	-0-	-250	-0-	54	1	416	2	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	65	1	569	2	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	1	1	872	2	N	20					20
							22	9									
*09	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	2			N	-0-	12	1			8
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					8
11	870	N	261	-0-	-609	-0-	261	2			N	-0-					8

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	2337	1	8485	2	N	-0-					2
07	10106	X	9391	-0-	-715	-0-	807	1	8584	2	N	-0-					2
08	10106	X	9310	-0-	-796	-0-	674	1	8593	2	N	39	32	1			9
							43	9									
09	9780	X	8357	-0-	-1423	-0-	8357	2			N	-0-					9
10	11191	X	6974	-0-	-4217	-0-	6974	2			N	-0-	9	1			-0-
11	10830	X	7685	-0-	-3145	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	1191	1	7924	2	N	-0-	2	1			-0-
07	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	515	1	9599	2	N	27					27
							30	9									
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	7	1	8840	2	N	-0-	27	1			-0-
09	7050	X	6969	-0-	-81	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7292	-0-	-2132	-0-	7288	2	4	9	N	4					4
11	9660	X	6992	-0-	-2668	-0-	6874	2	118	9	N	107	104	1			7

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	8874	-0-	-456	-0-	626	1	8212	2	N	33	1	1			34
							36	9									
*07	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	322	1	10769	2	N	60					94
							66	9									
*08	9703	X	8387	-0-	-1316	-0-	6	1	8381	2	N	-0-	94	1			-0-
09	9390	X	5956	-0-	-3434	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	6102	-0-	-3074	-0-	6100	2	2	9	N	2					2
11	9540	X	5867	-0-	-3673	-0-	5794	2	73	9	N	66	64	1			4

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10650	X	7764	-0-	-2886	-0-	193	1	7556	2	N	14	7	1			7
							15	9									
07	10633	X	7806	-0-	-2827	-0-	202	1	7604	2	N	-0-	7	1			-0-
08	10292	X	6701	-0-	-3591	-0-	12	1	6689	2	N	-0-					-0-
09	8040	X	5927	-0-	-2113	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7032	-0-	-687	-0-	7017	2	15	9	N	14	13	1			1
11	7470	X	7312	-0-	-158	-0-	323	1	6989	2	N	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26880	X	19955	-0-	-6925	-0-	498	1	19443	2	N	13	6	1			7
							14	9									
07	25172	X	21208	-0-	-3964	-0-	550	1	20658	2	N	-0-	7	1			-0-
08	23715	X	18531	-0-	-5184	-0-	34	1	18497	2	N	-0-					-0-
09	21720	X	17412	-0-	-4308	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
10	21204	X	18365	-0-	-2839	-0-	18352	2	13	9	N	12	11	1			1
11	20520	X	16041	-0-	-4479	-0-	708	1	15333	2	N	-0-					1

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	1637	1	18621	2	N	-0-	1	1			-0-
07	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	719	1	22567	2	N	54					54
							59	9									
08	22196	X	19240	-0-	-2956	-0-	15	1	19225	2	N	-0-	54	1			-0-
09	21480	X	13489	-0-	-7991	-0-	13475	2	14	9	N	13					13
10	21576	X	13457	-0-	-8119	-0-	13456	2	1	9	N	1					14
11	22590	X	12389	-0-	-10201	-0-	12387	2	2	9	N	2	14	1			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60120	X	45360	-0-	-14760	-0-	1132	1	44215	2	N	12	6	1			7
							13	9									
07	58032	X	40761	-0-	-17271	-0-	1057	1	39704	2	N	-0-	7	1			-0-
08	53320	X	40624	-0-	-12696	-0-	73	1	40551	2	N	-0-					-0-
09	48870	X	36958	-0-	-11912	-0-	36958	2			N	-0-					-0-
10	43152	X	35943	-0-	-7209	-0-	35933	2	10	9	N	9	8	1			1
11	41760	X	37048	-0-	-4712	-0-	1636	1	35412	2	N	-0-					1

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13320	X	9979	-0-	-3341	-0-	806	1	9173	2	N	-0-	1	1			-0-
07	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	526	1	16514	2	N	10	5	1			5
							11	9									
08	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	13	1	15664	2	N	9	4	1			10
							10	9									
*09	10410	X	10259	-0-	-151	-0-	10244	2	15	9	N	14					24
*10	10757	X	10173	-0-	-584	-0-	10173	2			N	-0-					24
11	16500	X	9223	-0-	-7277	-0-	9222	2	1	9	N	1	2	1			23

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53850	X	45946	-0-	-7904	-0-	1147	1	44799	2	N	-0-	3	1			-0-
07	50623	X	48709	-0-	-1914	-0-	1262	1	47388	2	N	54	49	1			5
							59	9									
08	50623	X	43980	-0-	-6643	-0-	79	1	43901	2	N	-0-					5
09	48810	X	41352	-0-	-7458	-0-	41310	2	42	9	N	38					43
10	49724	X	42533	-0-	-7191	-0-	42503	2	30	9	N	27	65	1			5
11	47130	X	41239	-0-	-5891	-0-	1819	1	39386	2	N	31					36
							34	9									

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	5760	-0-	-2100	-0-	69	1	5674	2	N	15					190
							17	9									
07	7068	X	6079	-0-	-989	-0-	638	1	5420	2	N	19					209
							21	9									
08	6913	X	6015	-0-	-898	-0-	503	1	5497	2	N	14					223
							15	9									
09	6270	X	6114	-0-	-156	-0-	518	1	5585	2	N	10	183	1			50
							11	9									
10	6262	X	4174	-0-	-2088	-0-	475	1	3689	2	N	9					59
							10	9									
*11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	498	1	5934	2	N	20					79
							22	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3420	X	2572	-0-	-848	-0-	31	1	2541	2	N	-0-					251
07	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	323	1	2712	2	N	-0-					251
08	3069	X	2689	-0-	-380	-0-	225	1	2464	2	N	-0-					251
09	2970	X	2635	-0-	-335	-0-	223	1	2412	2	N	-0-	180	1			71
10	3038	X	1971	-0-	-1067	-0-	235	1	1736	2	N	-0-					71
*11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	232	1	2744	2	N	-0-					71

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7830	X	6343	-0-	-1487	-0-	77	1	6266	2	N	-0-					22
07	7781	X	7329	-0-	-452	-0-	774	1	6555	2	N	-0-					22
08	7161	X	6552	-0-	-609	-0-	550	1	6002	2	N	-0-					22
09	6930	X	6600	-0-	-330	-0-	560	1	6040	2	N	-0-					22
10	7316	X	4333	-0-	-2983	-0-	506	1	3827	2	N	-0-					22
*11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	552	1	6598	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	4	1	298	2	N	-0-					108
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	54	1	472	2	N	-0-					108
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	27	1	294	2	N	-0-					108
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	2	N	-0-					108
10	527	N	58	-0-	-469	-0-	5	1	53	2	N	-0-					108
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	57	1	678	2	N	-0-					108

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2717	-0-	-13	-0-	223	1	2476	2	N	16	11	1			94
							18	9									
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	208	1	2128	2	N	8	11	1			91
							9	9									
08	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	205	1	2108	2	N	8	10	1			89
							9	9									
09	3090	X	2207	-0-	-883	-0-	194	1	2006	2	N	6					95
							7	9									
10	3193	X	2008	-0-	-1185	-0-	183	1	1815	2	N	9	17	1			87
							10	9									
11	2730	X	1781	-0-	-949	-0-	167	1	1592	2	N	20	84	1			23
							22	9									

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	1052	-0-	-28	-0-	525	1	527	2	Y	-0-					157
07	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	507	1	547	2	Y	1	132	1			26
							1	9									
08	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	735	1	554	2	Y	-0-					26
09	1320	X	538	-0-	-782	-0-	48	1	490	2	Y	-0-					26
10	1364	X	612	-0-	-752	-0-	56	1	556	2	Y	-0-					26
11	1260	X	575	-0-	-685	-0-	60	1	515	2	Y	-0-					26

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4710	X	2644	-0-	-2066	-0-	1320	1	1324	2	Y	-0-					25
07	4681	X	3083	-0-	-1598	-0-	1482	1	1601	2	Y	-0-					25
08	3317	X	1455	-0-	-1862	-0-	829	1	626	2	Y	-0-					25
09	2880	X	170	-0-	-2710	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					25
10	3069	X	785	-0-	-2284	-0-	72	1	713	2	Y	-0-					25
11	2970	X	1682	-0-	-1288	-0-	177	1	1505	2	Y	-0-					25

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	1232	1	1237	2	Y	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	1333	1	1440	2	Y	-0-					-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	1698	1	1281	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	1269	-0-	-1371	-0-	114	1	1155	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	1156	-0-	-1603	-0-	106	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	1369	-0-	-1511	-0-	144	1	1225	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1066	-0-	-584	-0-	88	1	972	2	N	5	5	1			102
							6	9									
07	1643	X	1075	-0-	-568	-0-	95	1	977	2	N	3	4	1			101
							3	9									
08	1643	X	1065	-0-	-578	-0-	94	1	968	2	N	3	4	1			100
							3	9									
09	1590	X	1075	-0-	-515	-0-	94	1	977	2	N	4	80	1			24
							4	9									
10	1178	X	1037	-0-	-141	-0-	95	1	936	2	N	5	9	1			20
							6	9									
11	1080	X	1009	-0-	-71	-0-	96	1	911	2	N	2					22
							2	9									

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8340	X	7731	-0-	-609	-0-	631	1	6999	2	N	92	191	1			78
							101	9									
07	7905	X	7311	-0-	-594	-0-	648	1	6640	2	N	21	30	1			69
							23	9									
08	8215	X	7357	-0-	-858	-0-	650	1	6676	2	N	28	31	1			66
							31	9									
09	7950	X	7319	-0-	-631	-0-	643	1	6656	2	N	18					84
							20	9									
10	8215	X	7243	-0-	-972	-0-	661	1	6543	2	N	35	59	1			60
							39	9									
11	7740	X	7135	-0-	-605	-0-	677	1	6446	2	N	11					71
							12	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22860	X	22561	-0-	-299	-0-	1856	1	20587	2	N	107	93	1			217
							118	9									
07	23994	X	21238	-0-	-2756	-0-	1881	1	19287	2	N	64	87	1			194
							70	9									
08	23994	X	21981	-0-	-2013	-0-	1943	1	19947	2	N	83	92	1			185
							91	9									
09	23220	X	21481	-0-	-1739	-0-	1888	1	19532	2	N	55					240
							61	9									
10	23312	X	21872	-0-	-1440	-0-	1996	1	19763	2	N	103	174	1			169
							113	9									
11	22560	X	19977	-0-	-2583	-0-	1894	1	18042	2	N	37	67	1			139
							41	9									

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	2970	-0-	-840	-0-	244	1	2703	2	N	21	184	1			99
							23	9									
07	3937	X	2743	-0-	-1194	-0-	243	1	2491	2	N	8	12	1			95
							9	9									
08	3937	X	2751	-0-	-1186	-0-	243	1	2496	2	N	11	12	1			94
							12	9									
09	3570	X	2615	-0-	-955	-0-	230	1	2377	2	N	7					101
							8	9									
10	3255	X	2450	-0-	-805	-0-	224	1	2214	2	N	11	21	1			91
							12	9									
11	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	230	1	2195	2	N	4					95
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	104	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	86	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	118	1	89	2	Y	-0-					1
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					1
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					1
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					1

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	3353	-0-	-97	-0-	267	1	2965	2	N	110	13	1			156
							121	9									
07	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	262	1	2687	2	N	9	12	1			153
							10	9									
08	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	258	1	2645	2	N	11	13	1			151
							12	9									
09	3360	X	2937	-0-	-423	-0-	258	1	2664	2	N	14	105	1			60
							15	9									
10	3472	X	3072	-0-	-400	-0-	280	1	2775	2	N	15	24	1			51
							17	9									
11	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	290	1	2763	2	N	4					55
							4	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3960	-0-	-330	-0-	325	1	3610	2	N	23	16	1			56
							25	9									
07	4433	X	3750	-0-	-683	-0-	332	1	3405	2	N	12	15	1			53
							13	9									
08	4433	X	3754	-0-	-679	-0-	332	1	3407	2	N	14	16	1			51
							15	9									
09	4110	X	3600	-0-	-510	-0-	316	1	3274	2	N	9					60
							10	9									
10	4092	X	3236	-0-	-856	-0-	295	1	2924	2	N	15	28	1			47
							17	9									
11	3960	X	2780	-0-	-1180	-0-	264	1	2510	2	N	5					52
							6	9									

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1977	-0-	-63	-0-	163	1	1803	2	N	10	8	1			153
							11	9									
07	2108	X	1981	-0-	-127	-0-	176	1	1799	2	N	5	8	1			150
							6	9									
08	2139	X	2042	-0-	-97	-0-	180	1	1853	2	N	8	8	1			150
							9	9									
09	2070	X	1902	-0-	-168	-0-	167	1	1729	2	N	5					155
							6	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	186	1	1837	2	N	9	16	1			148
							10	9									
11	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	179	1	1701	2	N	3					151
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	2000	-0-	-310	-0-	2000	2			N	-0-					28
07	2759	N	2354	-0-	-405	-0-	2354	2			N	-0-					28
08	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-					28
09	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	2			N	-0-					28
10	2356	N	2021	-0-	-335	-0-	2021	2			N	-0-					28
11	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	1548	2			N	-0-					28

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2644	-0-	2644	9460	2644	2			N	-0-					15
07	11851	X	2391	-0-	-9460	-0-	2391	2			N	-0-					15
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					15
09	3780	X	1908	-0-	-1872	-0-	1908	2			N	-0-					15
10	3038	X	2153	-0-	-885	-0-	2153	2			N	-0-					15
11	2640	X	1756	-0-	-884	-0-	1755	2	1	9	N	1					16

ELIZONDO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 255383 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8732 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2014 - P&A 08/22/14

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER-MANDEL WELL #: 1 RRCID -> 241727 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8631 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - P & A 12-04-12

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

06	SWR	10	7349	-0-	7349	37993	9	1	126	2	Y	-0-					12
							7214	3									
07	SWR	10	5143	-0-	5143	43136	7	1	94	2	Y	-0-					12
							5042	3									
08	SWR	10	4521	-0-	4521	47657	6	1	151	2	Y	3	3	8			12
							4361	3	3	9							
09	SWR	10	3752	-0-	3752	51409	5	1	80	2	Y	-0-					12
							3667	3									
10	SWR	10	2555	-0-	2555	53964	4	1	46	2	Y	-0-					12
							2505	3									
11	SWR	10	2046	-0-	2046	56010	3	1	40	2	Y	-0-					12
							2003	3									

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	106	1	834	2	Y	-0-					99
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	120	1	700	2	Y	3	3	8			99
							3	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	104	1	871	2	Y	4	4	8			99
							4	9									
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	111	1	883	2	Y	3	3	8			99
							3	9									
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	102	1	799	2	Y	-0-					99
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	111	1	837	2	Y	11					110
							12	9									

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

06	1200	N	800	-0-	-400	-0-	90	1	710	2	Y	-0-					99
07	1240	N	722	-0-	-518	-0-	106	1	616	2	Y	-0-					99
08	1240	N	797	-0-	-443	-0-	85	1	712	2	Y	-0-					99
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	100	1	797	2	Y	-0-					99
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	102	1	798	2	Y	-0-					99
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	120	1	909	2	Y	11					110
							12	9									

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

06	510	N	219	-0-	-291	-0-	24	1	195	2	N	-0-					-0-
07	372	N	153	-0-	-219	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	20	1	129	2	N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	27	1	160	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	16	1	106	2	N	-0-					-0-
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	50	1	315	2	N	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7435 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	8			-0-
							965	3	1	9							
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
							1042	3									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1137	3									
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
							983	3									
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							980	3									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	27	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	46	1	275	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	2	Y	-0-					1
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	293	2	Y	-0-					1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	658	2	Y	-0-					22
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	85	1	623	2	Y	-0-					22
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	82	1	524	2	Y	-0-					22
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	81	1	488	2	Y	-0-					22
10	496	N	321	-0-	-175	-0-	42	1	279	2	Y	-0-					22
11	480	N	226	-0-	-254	-0-	31	1	195	2	Y	-0-					22

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	86	1	704	2	Y	-0-					43
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	584	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	91	1	585	2	Y	2	2	8			43
							2	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	101	1	605	2	Y	1	1	8			43
							1	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	99	1	659	2	Y	-0-					43
*11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	104	1	658	2	Y	-0-					43

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

06	330	N	293	-0-	-37	-0-	5	2	288	3	Y	-0-					23
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	2	295	3	Y	-0-					23
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	10	2	279	3	Y	-0-					23
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	2	321	3	Y	11	27	1	1	8	6
							12	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					6
							368	3									
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	2	278	3	Y	-0-					6

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

06	210	N	153	-0-	-57	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	21	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

06	240	N	79	-0-	-161	-0-	1	2	78	3	Y	-0-					47
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	2	2	87	3	Y	-0-					47
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					47
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	2	104	3	Y	21	56	1			12
							23	9									
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	2	104	3	Y	-0-					12
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	2	115	3	Y	-0-					12

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

06	870	N	708	-0-	-162	-0-	80	1	628	2	Y	-0-					57
07	961	N	632	-0-	-329	-0-	70	1	562	2	Y	-0-					57
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	150	1	1109	2	Y	-0-					57
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	175	1	1306	2	Y	-0-					57
10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	129	1	1533	2	Y	-0-					57
*11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	146	1	1520	2	Y	-0-					57

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	2	Y	-0-					49
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	-0-					49
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					49
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	17	1	129	2	Y	-0-					49
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					49
11	120	N	37	-0-	-83	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					49

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1277	-0-	-343	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					61
							1253	3									
07	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					61
							1159	3									
08	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	2	1	39	2	Y	8					69
							1135	3	9	9							
09	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	2	1	25	2	Y	14					83
							1143	3	15	9							
*10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	2	1	19	2	Y	9					92
							1034	3	10	9							
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	5					97
							1159	3	6	9							

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1864	3									
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
							908	3									
08	930	N	247	-0-	-683	-0-	8	2	239	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	316	-0-	-734	-0-	7	2	309	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	466	-0-	-154	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							392	3									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	954	-0-	-36	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					61
							937	3									
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					61
							965	3									
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	1	1	33	2	Y	10	1	8			70
							939	3	11	9							
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	13					83
							974	3	14	9							
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	9					92
							814	3	10	9							
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	5					97
							841	3	6	9							

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	2	1	23	2	N	-0-					46
							1293	3									
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	2	1	25	2	N	-0-					46
							1357	3									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					46
							1323	3									
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	50					96
							1514	3	55	9							
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	2	1	24	2	N	-0-					96
							1327	3									
11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	2	1	25	2	N	-0-					96
							1279	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

06	T. A.	244	-0-	244	711	28	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	228	-0-	228	939	25	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	237	-0-	237	1176	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	1436	X	260	-0-	-1176	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	172	-0-	-68	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					94
							3541	3									
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					94
							3995	3									
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					94
							3340	3									
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	42	112	1			24
							3255	3	46	9							
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					24
							4216	3									
*11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					24
							4474	3									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		3907	-0-	3907	3907	4	1	75	2	Y	3					3
							3825	3	3	9							
*04	0		4045	-0-	4045	7952	4	1	219	2	Y	18					21
							3802	3	20	9							
*05	10287	X	2335	-0-	-7952	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					21
							2289	3									
*06	9960	X	1853	-0-	-8107	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					21
							1819	3									
*07	10292	X	1572	-0-	-8720	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					21
							1541	3									
*08	10292	X	1443	-0-	-8849	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					21
							1393	3									
*09	9960	X	1356	-0-	-8604	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					21
							1325	3									
*10	10292	X	1337	-0-	-8955	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					21
							1311	3									
*11	9960	X	863	-0-	-9097	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					21
							845	3									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					2
07	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			Y	-0-					2
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					2
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					2
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					2
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	925	2	19	9	Y	17	19	1			-0-

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

06	780	N	763	-0-	-17	-0-	53	1	707	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	750	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	59	1	760	2	Y	7					10
							8	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	95	1	1331	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1147	2	Y	23	27	1			3
							25	9									
*11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	84	1	984	2	Y	20					23
							22	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					28
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					28
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			Y	-0-					28
09	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1190	2	2	9	Y	2	28	1			2
10	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			Y	-0-					2
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

06	690	N	584	-0-	-106	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	298	-0-	-353	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

06	7710	X	6866	-0-	-844	-0-	6866	2			Y	-0-			26
07	7967	X	7018	-0-	-949	-0-	7018	2			Y	-0-			26
08	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			Y	-0-			26
09	7320	X	6529	-0-	-791	-0-	6529	2			Y	-0-			26
10	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			Y	-0-			26
11	7530	X	7023	-0-	-507	-0-	7003	2	20	9	Y	18			18

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-			21
07	1612	N	1347	-0-	-265	-0-	1347	2			Y	-0-			21
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-			21
09	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	1398	2			Y	-0-			21
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-			21
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	Y	6			27

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-			-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-			-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-			-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			-0-
10	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	2			Y	-0-			-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	29	1	390	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	496	N	281	-0-	-215	-0-	20	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	299	-0-	-121	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	Y	-0-					-0-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	30	1	351	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	620	2	Y	10					12
							11	9									
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	43	1	602	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	Y	20					23
							22	9									

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

06	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6433	2	9	9	Y	8	12	1			9
07	5673	X	5241	-0-	-432	-0-	5231	2	10	9	Y	9	11	1			7
08	5828	X	4650	-0-	-1178	-0-	4650	2			Y	-0-					7
09	5640	X	4490	-0-	-1150	-0-	4480	2	10	9	Y	9	11	1			5
10	5177	X	3593	-0-	-1584	-0-	3593	2			Y	-0-					5
11	5010	X	4710	-0-	-300	-0-	4695	2	15	9	Y	14	12	1			7

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

06	810	N	601	-0-	-209	-0-	161	1	440	2	Y	-0-					37
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	180	1	502	2	Y	-0-					37
08	806	N	593	-0-	-213	-0-	162	1	431	2	Y	-0-					37
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	218	1	522	2	Y	-0-					37
10	682	N	175	-0-	-507	-0-	49	1	126	2	Y	-0-					37
11	570	N	118	-0-	-452	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	134	1	3471	2	N	-0-					10
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	235	1	5131	2	N	-0-					10
08	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	14	1	8396	2	N	35	38	1			7
							39	9									
09	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-	5	1			2
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9532	2	15	9	N	14	15	1			1
*11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	714	1	10281	2	N	-0-					1

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	879	2	N	-0-					-0-
07	899	N	799	-0-	-100	-0-	35	1	764	2	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	2	1	1147	2	N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	119	1	1708	2	N	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	935	2	N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	1005	2	N	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	4	1	2302	2	N	19	19	1			-0-
							21	9									
09	3000	N	3260	-0-	260	260	3260	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2867	-0-	-233	27	2867	2			N	-0-					-0-
*11	2815	N	2788	-0-	-27	-0-	181	1	2607	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	156	-0-	-234	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
07	403	X	89	-0-	-314	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
08	403	X	120	-0-	-283	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-
09	180	X	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	186	X	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	150	X	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

06	330	#	273	-0-	-57	-0-	43	1	230	2	N	-0-					-0-
07	353	R	353	-0-	-0-	-0-	58	1	295	2	N	-0-					-0-
08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	56	1	313	2	N	-0-					-0-
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	58	1	310	2	N	-0-					-0-
10	346	R	346	-0-	-0-	-0-	57	1	289	2	N	-0-					-0-
*11	375	R	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	2	N	-0-					-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

06	480	#	315	-0-	-165	-0-	51	1	264	2	N	-0-					-0-
07	496	#	266	-0-	-230	-0-	45	1	221	2	N	-0-					-0-
08	403	#	319	-0-	-84	-0-	50	1	269	2	N	-0-					-0-
09	360	#	350	-0-	-10	-0-	57	1	293	2	N	-0-					-0-
10	342	R	342	-0-	-0-	-0-	58	1	284	2	N	-0-					-0-
11	330	#	305	-0-	-25	-0-	52	1	253	2	N	-0-					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	#	3355	-0-	-2165	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	5301	#	3506	-0-	-1795	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
08	4526	#	2616	-0-	-1910	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
09	3780	#	2931	-0-	-849	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	3906	#	2924	-0-	-982	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	3390	#	2557	-0-	-833	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	277	-0-	-353	-0-	9	1	268	2	Y	-0-					1
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	20	1	383	2	Y	2					3
							2	9									
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	9	1	210	2	Y	1					4
							1	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	1					5
							1	9									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	2					7
							2	9									
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	1					8
							1	9									

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	25	1	740	2	Y	3					4
							3	9									
07	992	N	860	-0-	-132	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					4
08	806	N	669	-0-	-137	-0-	26	1	637	2	Y	5					9
							6	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	811	2	Y	2					11
							2	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	768	2	Y	3					14
							3	9									
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	2					16
							2	9									

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2023	-0-	-977	3734	67	1	1948	2	Y	7					10
							8	9									
07	3100	N	2692	-0-	-408	3326	130	1	2548	2	Y	13					23
							14	9									
08	3100	N	2668	-0-	-432	2894	106	1	2553	2	Y	8					31
							9	9									
09	3000	N	2883	-0-	-117	2777	144	1	2732	2	Y	6					37
							7	9									
10	3100	N	2670	-0-	-430	2347	150	1	2509	2	Y	10					47
							11	9									
*11	3000	N	2289	-0-	-711	1636	128	1	2155	2	Y	5					52
							6	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	672	-0-	-288	-0-	22	1	648	2	Y	2					3
							2	9									
07	1054	N	538	-0-	-516	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					3
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	32	1	769	2	Y	4					7
							4	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	Y	2					9
							2	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	1013	2	Y	4					13
							4	9									
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	53	1	890	2	Y	2					15
							2	9									

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	72	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	229	-0-	-1631	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	295	-0-	-1441	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	238	1	1691	2	N	7					7
							8	9									
10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	388	1	2502	2	N	11					18
							12	9									
*11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	394	1	2410	2	N	12					30
							13	9									

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	17	1	480	2	Y	-0-					6
07	837	N	413	-0-	-424	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					6
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	2	Y	-0-					6
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	25	1	412	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	1					5
							1	9									
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	94	1	1370	2	Y	-0-					5

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	27	1	795	2	Y	-0-					5
07	434	N	295	-0-	-139	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					5
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	Y	-0-					5
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	33	1	541	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-	Y	-0-	53
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-	Y	-0-	53
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-	53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	53

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	371	-0-	-349	-0-	12	1	359	2	Y	-0-					31
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					31
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					31
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					31
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					31
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	812	2	Y	-0-					31

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	1					1
							1	9									
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					1
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					1
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1
*11	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	53	2	Y	1					2
							1	9									

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	50	1	1440	2	Y	-0-					10
07	1023	N	519	-0-	-504	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					10
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	39	1	920	2	Y	-0-					10
09	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	67	1	1095	2	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	Y	-0-					-0-
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

06	2430	X	1960	-0-	-470	-0-	65	1	1895	2	N	-0-					48
07	2511	X	1798	-0-	-713	-0-	87	1	1711	2	N	-0-					48
08	2511	X	1757	-0-	-754	-0-	71	1	1686	2	N	-0-					48
09	2280	X	1802	-0-	-478	-0-	104	1	1692	2	N	5					53
							6	9									
10	2015	X	1620	-0-	-395	-0-	104	1	1516	2	N	-0-					53
*11	1950	X	1636	-0-	-314	-0-	105	1	1531	2	N	-0-					53

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	58	1	1694	2	Y	9					9
							10	9									
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	123	1	2410	2	Y	13					22
							14	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	Y	2					24
							2	9									
09	1830	N	507	-0-	-1323	-0-	25	1	480	2	Y	2					26
							2	9									
10	2449	N	1530	-0-	-919	-0-	86	1	1438	2	Y	5					31
							6	9									
*11	3000	N	3670	-0-	670	670	206	1	3454	2	Y	9					40
							10	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	2	Y	-0-					12
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					12
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-					12
09	330	N	180	-0-	-150	-0-	8	1	124	2	Y	44					56
							48	9									
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					56
*11	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					56

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

06	5610	X	4540	-0-	-1070	-0-	151	1	4376	2	Y	12					22
							13	9									
07	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	271	1	5308	2	Y	25					47
							28	9									
08	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	270	1	6521	2	Y	21					68
							23	9									
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	402	1	7612	2	Y	19					87
							21	9									
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	425	1	7098	2	Y	26					113
							29	9									
*11	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	366	1	6145	2	Y	16					129
							18	9									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

06	3000	N	1983	-0-	-1017	3517	66	1	1909	2	Y	7					10
							8	9									
07	3100	N	2085	-0-	-1015	2502	101	1	1975	2	Y	8					18
							9	9									
08	3100	N	1276	-0-	-1824	678	51	1	1222	2	Y	3					21
							3	9									
09	3000	N	2582	-0-	-418	260	129	1	2445	2	Y	7					28
							8	9									
10	2077	N	882	-0-	-1195	-0-	50	1	829	2	Y	3					31
							3	9									
*11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	153	1	2568	2	Y	6					37
							7	9									

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

06	4980	X	3860	-0-	-1120	-0-	129	1	3730	2	Y	1					94
							1	9									
07	5425	X	4672	-0-	-753	-0-	227	1	4445	2	Y	-0-					94
08	5208	X	4206	-0-	-1002	-0-	165	1	3993	2	Y	44					138
							48	9									
09	5040	X	4972	-0-	-68	-0-	249	1	4723	2	Y	-0-					138
10	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	255	1	4264	2	Y	9					147
							10	9									
11	4530	X	3988	-0-	-542	-0-	224	1	3764	2	Y	-0-					147

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	N	1163	-0-	-877	-0-	39	1	1124	2	Y	-0-					24
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	110	1	2151	2	Y	-0-					24
08	3100	N	3707	-0-	607	607	150	1	3557	2	Y	-0-					24
09	3000	N	4181	-0-	1181	1788	241	1	3934	2	Y	5	27	1			2
							6	9									
10	3100	N	2919	-0-	-181	1607	188	1	2731	2	Y	-0-					2
*11	3511	X	1904	-0-	-1607	-0-	122	1	1782	2	Y	-0-					2

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					11
07	527	N	156	-0-	-371	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					11
08	341	N	142	-0-	-199	-0-	5	1	130	2	Y	6					17
							7	9									
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					17
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	1					18
							1	9									
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					18

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1602	N	1402	-0-	-200	-0-	47	1	1355	2	Y	-0-					28
07	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	71	1	1390	2	Y	-0-					28
08	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	46	1	1107	2	Y	10					38
							11	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	72	1	1370	2	Y	-0-					38
10	1457	N	1292	-0-	-165	-0-	73	1	1216	2	Y	3					41
							3	9									
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	67	1	1129	2	Y	-0-					41

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	4245	-0-	-315	-0-	141	1	4104	2	Y	-0-					37
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	234	1	4578	2	Y	-0-					37
08	5487	X	4523	-0-	-964	-0-	180	1	4281	2	Y	56					93
							62	9									
09	5310	X	4796	-0-	-514	-0-	277	1	4519	2	Y	-0-	82	1			11
10	4805	X	4305	-0-	-500	-0-	277	1	4028	2	Y	-0-					11
*11	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	289	1	4225	2	Y	-0-					11

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	28	1	818	2	N	-0-					38
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	42	1	827	2	N	-0-					38
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	33	1	791	2	N	-0-					38
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	43	1	813	2	N	-0-					38
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	45	1	755	2	N	-0-					38
11	810	N	527	-0-	-283	-0-	30	1	497	2	N	-0-					38

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	20928	-0-	20928	60120	693 140	1 9	20095	2	N	127					184
07	0	W	16351	-0-	16351	76471	790 84	1 9	15477	2	N	76	187	1			73
08	0	W	12791	-0-	12791	89262	506 56	1 9	12229	2	N	51					124
09	0	W	11277	-0-	11277	100539	563 39	1 9	10675	2	N	35					159
10	0	W	9892	-0-	9892	110431	556 42	1 9	9294	2	N	38					197
*11	118314	X	7883	-0-	-110431	-0-	443 11	1 9	7429	2	N	10					207

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19680	X	7393	-0-	-12287	-0-	246 7	1 9	7140	2	N	6					37
07	20336	X	5918	-0-	-14418	-0-	286 29	1 9	5603	2	N	26					63
08	20336	X	4799	-0-	-15537	-0-	189 29	1 9	4581	2	N	26					89
09	19680	X	4577	-0-	-15103	-0-	229 13	1 9	4335	2	N	12					101
10	20336	X	4389	-0-	-15947	-0-	247 15	1 9	4127	2	N	14					115
*11	19680	X	3945	-0-	-15735	-0-	221 15	1 9	3709	2	N	14					129

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2134	-0-	-176	-0-	28 3	1 9	2103	2	N	3					393
07	2325	X	1540	-0-	-785	-0-	24	1	1516	2	N	-0-					393
08	2325	X	1730	-0-	-595	-0-	26 3	1 9	1701	2	N	3					396
09	2310	X	1954	-0-	-356	-0-	27	1	1927	2	N	-0-					396
10	2387	X	1845	-0-	-542	-0-	26 2	1 9	1817	2	N	2					398
11	2130	X	1841	-0-	-289	-0-	28 1	1 9	1812	2	N	1					399

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	669	2	103	9	N	94					98
07	3100	N	4154	-0-	1054	1054	4143	2	11	9	N	10					108
08	3100	N	3668	-0-	568	1622	3651	2	17	9	N	15					123
09	3000	N	2418	-0-	-582	1040	2394	2	24	9	N	22					145
10	3100	N	2206	-0-	-894	146	2194	2	12	9	N	11	125	1			31
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					31

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1832	2	6	9	N	5					77
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	N	3					80
08	2139	N	1291	-0-	-848	-0-	1288	2	3	9	N	3					83
09	1830	N	1359	-0-	-471	-0-	1353	2	6	9	N	5					88
10	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	1145	2	2	9	N	2					90
11	1260	N	318	-0-	-942	-0-	318	2			N	-0-					90

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	134	1	715	2	N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	168	1	858	2	N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	147	1	821	2	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	135	1	718	2	N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	148	1	753	2	N	-0-					-0-
*11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	123	1	622	2	N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	109	1	969	2	Y	-0-					1
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	118	1	927	2	Y	-0-					1
08	992	X	912	-0-	-80	-0-	93	1	819	2	Y	-0-					1
09	960	N	854	-0-	-106	-0-	97	1	757	2	Y	-0-					1
10	992	N	834	-0-	-158	-0-	105	1	729	2	Y	-0-					1
*11	870	N	731	-0-	-139	-0-	94	1	637	2	Y	-0-					1

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4143	-0-	-987	-0-	420	1	3723	2	Y	-0-					4
07	5301	X	4388	-0-	-913	-0-	495	1	3893	2	Y	-0-					4
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	371	1	3269	2	Y	-0-					4
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	394	1	3072	2	Y	-0-					4
10	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	314	1	2188	2	Y	-0-					4
*11	3120	X	1769	-0-	-1351	-0-	228	1	1541	2	Y	-0-					4

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	542	X	542	-0-	-0-	-0-	55	1	487	2	Y	-0-					1
07	465	X	277	-0-	-188	-0-	31	1	246	2	Y	-0-					1
08	341	N	264	-0-	-77	-0-	27	1	237	2	Y	-0-					1
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					1
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	Y	-0-					1
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	Y	-0-					1

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	30	X	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	90	X	72	-0-	-18	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

06	2040		759	-0-	-1281	1334	77	1	682	2	Y	-0-					1
07	2108		774	-0-	-1334	-0-	87	1	687	2	Y	-0-					1
08	744		744	-0-	-0-	-0-	76	1	668	2	Y	-0-					1
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	74	1	580	2	Y	-0-					1
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	81	1	567	2	Y	-0-					1
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	80	1	538	2	Y	-0-					1

EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 164590 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6635 - 6656

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

06	270	N	259	-0-	-11	-0-	26	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	29	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	28	1	189	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 166946 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6636 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

06	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	571	1	5058	2	Y	-0-					5
07	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	625	1	4912	2	Y	-0-					5
08	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	944	1	8327	2	Y	-0-					5
09	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	842	1	6569	2	Y	-0-					5
10	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	823	1	5736	2	Y	-0-					5
*11	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	744	1	5029	2	Y	-0-					5

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

06	3000 N	2008	-0-	-992	642	204	1	1804	2	Y	-0-					1
07	2022 N	1380	-0-	-642	-0-	156	1	1224	2	Y	-0-					1
08	2170 N	1585	-0-	-585	-0-	161	1	1424	2	Y	-0-					1
09	2010 N	1469	-0-	-541	-0-	167	1	1302	2	Y	-0-					1
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	181	1	1265	2	Y	-0-					1
*11	1530 N	1267	-0-	-263	-0-	163	1	1104	2	Y	-0-					1

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

06	3000 N	2337	-0-	-663	3409	237	1	2100	2	Y	-0-					2
07	3100 N	2380	-0-	-720	2689	269	1	2111	2	Y	-0-					2
08	4965 X	2276	-0-	-2689	-0-	232	1	2044	2	Y	-0-					2
09	2490 X	1945	-0-	-545	-0-	221	1	1724	2	Y	-0-					2
10	2418 X	2114	-0-	-304	-0-	265	1	1849	2	Y	-0-					2
*11	2340 X	1988	-0-	-352	-0-	256	1	1732	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

06	4920 X	4677	-0-	-243	-0-	474	1	4203	2	N	-0-					16
07	5084 X	5050	-0-	-34	-0-	570	1	4480	2	N	-0-					16
08	5084 X	4440	-0-	-644	-0-	452	1	3988	2	N	-0-					16
09	4920 X	4255	-0-	-665	-0-	483	1	3772	2	N	-0-					16
10	5053 X	4240	-0-	-813	-0-	532	1	3708	2	N	-0-					16
*11	4890 X	3850	-0-	-1040	-0-	496	1	3354	2	N	-0-					16

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

06	3420 X	3080	-0-	-340	-0-	312	1	2768	2	Y	-0-					7
07	3534 X	3090	-0-	-444	-0-	349	1	2741	2	Y	-0-					7
08	3596 X	2883	-0-	-713	-0-	294	1	2589	2	Y	-0-					7
09	3390 X	2870	-0-	-520	-0-	326	1	2544	2	Y	-0-					7
10	3410 X	2917	-0-	-493	-0-	366	1	2551	2	Y	-0-					7
*11	3090 X	2544	-0-	-546	-0-	328	1	2216	2	Y	-0-					7

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11220	X	8026	-0-	-3194	-0-	814	1	7212	2	Y	-0-					16
07	11470	X	8614	-0-	-2856	-0-	972	1	7642	2	Y	-0-					16
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	790	1	6970	2	Y	-0-					16
09	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	905	1	7060	2	Y	-0-					16
10	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	984	1	6859	2	Y	-0-					16
*11	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	889	1	6011	2	Y	-0-					16

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

*12	2883	X	1684	-0-	-1199	-0-	111	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*01	2542	X	1620	-0-	-922	-0-	112	1	1508	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		1449	-0-	1449	1449	123	1	1326	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1532	-0-	1532	2981	138	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*04	2800	N	1449	-0-	-1351	1630	129	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1540	-0-	-1560	70	159	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	139	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*07	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	148	1	1160	2	Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	135	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*09	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	143	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	159	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	154	1	1040	2	Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO GU WELL #: 2 RRCID -> 153504 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10121 - 10208

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROMEO, N. (2620) 78045 708 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MARTINEZ, H. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 138917 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 2628 - 2650

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	130	-0-	-350	-0-	20	1	110	2	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	10	1	57	2	N	-0-					-0-
10	279	N	54	-0-	-225	-0-	10	1	44	2	N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 270044 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5038 - 5075

06	3641		3641	-0-	-0-	-0-	150	1	3456	2	N	32	184	1			27
							35	9									
07	3038		3033	-0-	-5	-0-	140	1	2879	2	N	13					40
							14	9									
08	3127		3127	-0-	-0-	-0-	155	1	2958	2	N	13					53
							14	9									
09	2940		2866	-0-	-74	-0-	150	1	2714	2	N	2					55
							2	9									
10	3038		-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					55
11	2940		-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					55

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4740	4465	-0-	-275	-0-	4444	3	21	9	N	19					104
07	4898	4466	-0-	-432	-0-	4457	3	9	9	N	8					112
08	4898	4426	-0-	-472	-0-	4406	3	20	9	N	18					130
09	4740	4548	-0-	-192	-0-	4535	3	13	9	N	12					142
10	4898	4334	-0-	-564	-0-	4320	3	14	9	N	13					155
11	4470 #	4021	-0-	-449	-0-	3989	3	32	9	N	29					184

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	2838	-0-	-762	-0-	224	1	2575	2	Y	35	192	1			217
							39	9									
07	3658	X	2247	-0-	-1411	-0-	119	1	2082	2	Y	42					259
							46	9									
08	3317	X	1481	-0-	-1836	-0-	1448	2	33	9	Y	30					289
09	3240	X	1203	-0-	-2037	-0-	1179	2	24	9	Y	22					311
10	2449	X	878	-0-	-1571	-0-	870	2	8	9	Y	7	193	1			125
11	2370	X	499	-0-	-1871	-0-	474	2	25	9	Y	23					148

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	149	1	1711	2	Y	10					86
							398	3	11	9							
07	1302	X	785	-0-	-517	-0-	32	1	554	2	Y	7					93
							191	3	8	9							
08	2635	X	1118	-0-	-1517	-0-	1079	2	35	3	Y	4					97
							4	9									
09	1436	X	736	-0-	-700	-0-	601	2	135	3	Y	-0-					97
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	649	2	127	3	Y	-0-					97
*11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1346	2	235	3	Y	2					99
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF. 10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					10
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	2					12
							164	3	2	9							
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	260	2	9	3	Y	-0-					12
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	70	2	16	3	Y	-0-					12
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	212	2	41	3	Y	10					22
							11	9									
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	189	2	33	3	Y	3					25
							3	9									

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	768	-0-	-1092	-0-	51	1	582	2	Y	-0-					16
							135	3									
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	2					18
							321	3	2	9							
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	815	2	27	3	Y	1					19
							1	9									
09	750	N	328	-0-	-422	-0-	268	2	60	3	Y	-0-					19
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	189	2	37	3	Y	-0-					19
11	750	N	148	-0-	-602	-0-	126	2	22	3	Y	-0-					19

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA (10,250) 78335 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
READY, ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 182193 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10238 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

06	2670	X	921	-0-	-1749	-0-	61	1	698	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	2759	X	1108	-0-	-1651	-0-	45	1	790	2	N	-0-					-0-
							273	3									
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	660	1	2948	2	N	-0-					-0-
							97	3									
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	660	1	2904	2	N	-0-					-0-
							653	3									
10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	682	1	2996	2	N	-0-					-0-
							587	3									
*11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	660	1	2918	2	N	-0-					-0-
							509	3									

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	263	1	3012	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2982	-0-	-459	-0-	161	1	2821	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2804	-0-	-466	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3016	-0-	-254	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	129	1	1480	2	Y	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	85	1	1490	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1435	-0-	-185	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	664	1	7616	2	Y	-0-					-0-
							1772	3									
07	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	551	1	9627	2	Y	-0-					-0-
							3328	3									
08	9765	X	5328	-0-	-4437	-0-	5159	2	169	3	Y	-0-					-0-
09	9078	X	7789	-0-	-1289	-0-	6360	2	1429	3	Y	-0-					-0-
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	5383	2	1054	3	Y	-0-					-0-
11	8730	X	5732	-0-	-2998	-0-	4880	2	852	3	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	265	1	3044	2	Y	-0-					-0-
							708	3									
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	167	1	2920	2	Y	-0-					-0-
							1010	3									
08	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	660	1	2783	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
09	3570	X	3477	-0-	-93	-0-	660	1	2300	2	Y	-0-					-0-
							517	3									
10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	682	1	2481	2	Y	-0-					-0-
							486	3									
11	4020	X	3224	-0-	-796	-0-	660	1	2183	2	Y	-0-					-0-
							381	3									

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	48979	X	48979	-0-	-0-	-0-	3237	1	37111	2	Y	-0-					-0-
							8631	3									
07	54555	X	54555	-0-	-0-	-0-	2224	1	38886	2	Y	-0-					-0-
							13445	3									
08	48732	X	38578	-0-	-10154	-0-	660	1	36714	2	Y	-0-					-0-
							1204	3									
09	48379	X	48379	-0-	-0-	-0-	660	1	38964	2	Y	-0-					-0-
							8755	3									
10	47850	X	47850	-0-	-0-	-0-	682	1	39443	2	Y	-0-					-0-
							7725	3									
*11	44465	X	44465	-0-	-0-	-0-	660	1	37295	2	Y	-0-					-0-
							6510	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38289	X	38289	-0-	-0-	-0-	2531	1	29011	2	N	-0-					-0-
							6747	3									
07	41878	X	41878	-0-	-0-	-0-	1707	1	29850	2	N	-0-					-0-
							10321	3									
08	31868	X	28430	-0-	-3438	-0-	660	1	26888	2	N	-0-					-0-
							882	3									
09	36190	X	36190	-0-	-0-	-0-	660	1	29011	2	N	-0-					-0-
							6519	3									
10	37743	X	37743	-0-	-0-	-0-	682	1	30991	2	N	-0-					-0-
							6070	3									
*11	34812	X	34812	-0-	-0-	-0-	660	1	29077	2	N	-0-					-0-
							5075	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14310	X	12309	-0-	-2001	-0-	813	1	9326	2	Y	-0-					-0-
							2170	3									
07	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	518	1	9062	2	Y	-0-					-0-
							3134	3									
08	12927	X	9482	-0-	-3445	-0-	660	1	8542	2	Y	-0-					-0-
							280	3									
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	660	1	9046	2	Y	-0-					-0-
							2033	3									
10	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	682	1	9210	2	Y	-0-					-0-
							1804	3									
*11	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	660	1	9377	2	Y	-0-					-0-
							1637	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	449	-0-	-121	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
08	465	N	291	-0-	-174	-0-	282	2	9	3	Y	-0-					-0-
09	450	X	430	-0-	-20	-0-	351	2	79	3	Y	-0-					-0-
10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	445	2	87	3	Y	-0-					-0-
11	690	X	620	-0-	-70	-0-	528	2	92	3	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	8301	-0-	-1539	-0-	549	1	6290	2	Y	-0-					-0-
							1462	3									
07	11780	X	11152	-0-	-628	-0-	455	1	7949	2	Y	-0-					-0-
							2748	3									
08	11780	X	6820	-0-	-4960	-0-	440	1	6177	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	660	1	7079	2	Y	-0-					-0-
							1591	3									
10	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	506	1	7421	2	Y	-0-					-0-
							1453	3									
*11	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	506	1	7922	2	Y	-0-					-0-
							1383	3									

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	207	-0-	-2403	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	197	1	3440	2	N	-0-					-0-
							1189	3									
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3037	2	100	3	N	-0-					-0-
09	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	4275	2	961	3	N	-0-					-0-
10	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4060	2	795	3	N	-0-					-0-
*11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3275	2	572	3	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	23370	X	22521	-0-	-849	-0-	1489	1	17064	2	N	-0-			-0-
							3968	3							
07	24149	X	22905	-0-	-1244	-0-	934	1	16326	2	N	-0-			-0-
							5645	3							
08	24149	X	18802	-0-	-5347	-0-	594	1	17630	2	N	-0-			-0-
							578	3							
09	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	660	1	21378	2	N	-0-			-0-
							4804	3							
10	27140	X	27140	-0-	-0-	-0-	682	1	22125	2	N	-0-			-0-
							4333	3							
*11	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	660	1	16284	2	N	-0-			-0-
							2842	3							

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	474	1	5431	2	Y	-0-			-0-
							1263	3							
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	250	1	4375	2	Y	-0-			-0-
							1513	3							
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	660	1	3882	2	Y	-0-			-0-
							127	3							
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	660	1	3261	2	Y	-0-			-0-
							733	3							
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	682	1	2873	2	Y	-0-			-0-
							563	3							
11	5310	X	4181	-0-	-1129	-0-	660	1	2998	2	Y	-0-			-0-
							523	3							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	338	1	3873	2	Y	-0-			-0-
							901	3							
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	227	1	3967	2	Y	-0-			-0-
							1372	3							
08	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	660	1	3715	2	Y	-0-			-0-
							122	3							
09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	660	1	3913	2	Y	-0-			-0-
							879	3							
10	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	682	1	3789	2	Y	-0-			-0-
							742	3							
*11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	660	1	4460	2	Y	-0-			-0-
							778	3							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	1783	-0-	-2297	-0-	118	1	1351	2	Y	-0-			-0-
							314	3							
07	4216	X	581	-0-	-3635	-0-	24	1	414	2	Y	-0-			-0-
							143	3							
08	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	1202	2	39	3	Y	-0-			-0-
09	1770	X	621	-0-	-1149	-0-	507	2	114	3	Y	-0-			-0-
10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1063	2	208	3	Y	-0-			-0-
*11	3000	N	3412	-0-	412	412	2905	2	507	3	Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

06	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	489	1	5602	2	N	-0-			-0-
							1303	3							
07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	324	1	5655	2	N	-0-			-0-
							1955	3							
08	6851	X	6150	-0-	-701	-0-	660	1	5315	2	N	-0-			-0-
							175	3							
09	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	660	1	5452	2	N	-0-			-0-
							1225	3							
10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	682	1	5764	2	N	-0-			-0-
							1129	3							
11	6480	X	6260	-0-	-220	-0-	660	1	4768	2	N	-0-			-0-
							832	3							

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

06	9600	X	9497	-0-	-103	-0-	628	1	7196	2	N	-0-			-0-
							1673	3							
07	9920	X	9845	-0-	-75	-0-	401	1	7017	2	N	-0-			-0-
							2427	3							
08	9920	X	7942	-0-	-1978	-0-	660	1	7051	2	N	-0-			-0-
							231	3							
09	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	660	1	7180	2	N	-0-			-0-
							1613	3							
10	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	682	1	7373	2	N	-0-			-0-
							1444	3							
*11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	660	1	7346	2	N	-0-			-0-
							1282	3							

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

06	5520	X	5390	-0-	-130	-0-	356	1	4084	2	Y	-0-					-0-
							950	3									
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	221	1	3860	2	Y	-0-					-0-
							1335	3									
08	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	484	1	4408	2	Y	-0-					-0-
							145	3									
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	660	1	3612	2	Y	-0-					-0-
							812	3									
10	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	462	1	4241	2	Y	-0-					-0-
							831	3									
*11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	484	1	3921	2	Y	-0-					-0-
							684	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

06	510	N	185	-0-	-325	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	193	2	6	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	38	2	8	3	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	76	2	15	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	77	2	14	3	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

06	DLQ G-10		2189	-0-	2189	7553	2189	2			N	-0-					-0-
07	9852	X	2299	-0-	-7553	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2293	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	2940	X	2278	-0-	-662	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	74	1	2290	2	N	-0-					-0-
*11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	72	1	2217	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

06	DLQ G-10		7312	-0-	7312	18154	7312	2			N	-0-					-0-
07	25715	X	7561	-0-	-18154	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
08	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7043	-0-	-521	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6243	-0-	-1077	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6133	-0-	6133	20682	6133	2			N	-0-					-0-
07	26754	X	6072	-0-	-20682	-0-	6062	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	5499	-0-	-2601	-0-	5471	2	28	9	N	25	25	8			-0-
10	8370	X	5694	-0-	-2676	-0-	5633	2	61	9	N	55	55	8			-0-
11	6120	X	5787	-0-	-333	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	11508	-0-	-3042	-0-	1208	1	10300	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	8044	-0-	-6991	-0-	844	1	7200	2	N	-0-					-0-
08	15035	X	8837	-0-	-6198	-0-	927	1	7910	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	10169	-0-	-2881	-0-	1067	1	9102	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1518	-0-	-372	-0-	59	1	1459	3	N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	82	1	1928	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	83	1	1936	3	N	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	88	1	1796	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1748	-0-	-267	-0-	78	1	1670	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	1271	-0-	-679	-0-	55	1	1216	3	N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13110	X	10914	-0-	-2196	-0-	425	1	10489	3	N	-0-					-0-
07	13547	X	11323	-0-	-2224	-0-	463	1	10860	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	10858	-0-	-643	-0-	448	1	10410	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	8989	-0-	-1931	-0-	422	1	8567	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	9850	-0-	-1465	-0-	437	1	9413	3	N	-0-					-0-
11	10950	X	10527	-0-	-423	-0-	454	1	10073	3	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	7510	-0-	-470	-0-	293	1	7217	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	7567	-0-	-834	-0-	309	1	7258	3	N	-0-					-0-
08	8401	X	7498	-0-	-903	-0-	309	1	7189	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	6605	-0-	-1525	-0-	310	1	6295	3	N	-0-					-0-
10	7626	X	7238	-0-	-388	-0-	321	1	6917	3	N	-0-					-0-
11	7380	X	6800	-0-	-580	-0-	293	1	6507	3	N	-0-					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	16	1	181	2	N	-0-					93
							42	3									
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	154	2	N	-0-					93
							53	3									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	176	1	803	2	N	-0-					93
							26	3									
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	660	1	527	2	N	-0-					93
							118	3									
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	N	-0-					93
							124	3									
11	960	N	750	-0-	-210	-0-	22	1	620	2	N	-0-					93
							108	3									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6090	X	4078	-0-	-2012	-0-	435	1	3634	2	N	8	180	1			199
							9	9									
07	6293	X	2407	-0-	-3886	-0-	405	1	1985	2	N	15					214
							17	9									
08	4681	X	3703	-0-	-978	-0-	504	1	3165	2	N	31					245
							34	9									
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	725	1	6071	2	N	74					319
							81	9									
10	4247	X	3246	-0-	-1001	-0-	462	1	2699	2	N	77					396
							85	9									
*11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	461	1	3681	2	N	43	183	1			256
							47	9									

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 6 RRCID -> 200459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	104	1	1255	2	Y	5	19	1			28
							6	9									
07	1395	N	979	-0-	-416	-0-	65	1	906	2	Y	7					35
							8	9									
08	1147	N	877	-0-	-270	-0-	80	1	791	2	Y	5					40
							6	9									
09	1380	N	642	-0-	-738	-0-	61	1	578	2	Y	3	29	1			14
							3	9									
10	992	N	235	-0-	-757	-0-	22	1	213	2	Y	-0-					14
*11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	116	1	1120	2	Y	-0-					14

BARRERA - MARTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250217 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8280 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2013 - PLUGGED 12/23/13

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	45	1	666	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	781	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	48	1	687	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	51	1	729	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	53	1	759	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	49	1	720	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	85	1	1273	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	84	1	1282	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	91	1	1307	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
09	1380	N	800	-0-	-580	-0-	52	1	741	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	558	-0-	-792	-0-	30	1	522	2	Y	5	3	1			22
							6	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	Y	2	2	1			22
							2	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1344	2	Y	3	4	1			21
							3	9									
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	92	1	1693	2	Y	5					26
							6	9									
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	76	1	1425	2	Y	3	5	1			24
							3	9									
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	2	Y	2	4	1			22
							2	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	7	1	123	2	Y	-0-	1	1			7
07	248	N	88	-0-	-160	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					7
08	248	N	80	-0-	-168	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	7	7			-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1511	-0-		-139	-0-	94	1	1406	2	Y	10	7	1			10
								11	9									
07	1612	N	1526	-0-		-86	-0-	94	1	1423	2	Y	8	14	1			4
								9	9									
08	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	101	1	1449	2	Y	9	7	1			6
								10	9									
09	1500	N	878	-0-		-622	-0-	57	1	814	2	Y	6	7	1			5
								7	9									
10	680	N	680	-0-		-0-	-0-	44	1	629	2	Y	6	8	1			3
								7	9									
*11	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	84	1	1222	2	Y	8	3	1			8
								9	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

06	960	N	958	-0-		-2	-0-	60	1	891	2	Y	6	4	1			6
								7	9									
07	1023	N	983	-0-		-40	-0-	60	1	916	2	Y	6	9	1			3
								7	9									
08	930	N	722	-0-		-208	-0-	47	1	671	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
09	970	N	970	-0-		-0-	-0-	63	1	899	2	Y	7	4	1			6
								8	9									
10	911	N	911	-0-		-0-	-0-	59	1	843	2	Y	8	9	1			5
								9	9									
*11	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	65	1	948	2	Y	6	4	1			7
								7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

06	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	141	1	2111	2	Y	14	10	1			14
								15	9									
07	2356	N	2164	-0-		-192	-0-	133	1	2018	2	Y	12	20	1			6
								13	9									
08	2263	N	2155	-0-		-108	-0-	139	1	2003	2	Y	12	10	1			8
								13	9									
09	2280	N	2103	-0-		-177	-0-	136	1	1950	2	Y	15	10	1			13
								17	9									
10	1900	N	2704	-0-		804	804	174	1	2504	2	Y	24	23	1			14
								26	9									
*11	2838	N	2034	-0-		-804	-0-	129	1	1892	2	Y	12	13	1			13
								13	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	465	N	72	-0-	-393	-0-	4	1	67	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	248	N	49	-0-	-199	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	50	-0-	-340	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-	5	1			1

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	137	1	2054	2	Y	11					38
							12	9									
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	130	1	1970	2	Y	7					45
							8	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	150	1	2161	2	Y	15					60
							17	9									
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	146	1	2104	2	Y	10					70
							11	9									
10	1900	N	2401	-0-	501	501	156	1	2238	2	Y	6					76
							7	9									
*11	2833	N	2332	-0-	-501	-0-	148	1	2164	2	Y	18					94
							20	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2340	X	2162	-0-	-178	-0-	117	1	2035	2	N	9	7	1			8
							10	9									
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	134	1	2310	2	N	5	7	1			6
							6	9									
08	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	132	1	2137	2	N	4	8	1			2
							4	9									
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	128	1	2373	2	N	7					9
							8	9									
10	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	119	1	2247	2	N	5	7	1			7
							6	9									
11	2370	X	2079	-0-	-291	-0-	120	1	1956	2	N	3	6	1			4
							3	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	274	-0-	274	274	17	1	255	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	0	W	439	-0-	439	713	27	1	410	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	0	W	350	-0-	350	1063	23	1	325	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1329	N	266	-0-	-1063	-0-	17	1	246	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	383	X	383	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	14	1	198	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	80	2	Y	1					1
							1	9									
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1					1
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12000	X	8127	-0-	-3873	-0-	506	1	7565	2	Y	51	54	1			52
							56	9									
07	12400	X	7521	-0-	-4879	-0-	461	1	7015	2	Y	41	73	1			20
							45	9									
08	12121	X	7309	-0-	-4812	-0-	471	1	6793	2	Y	41	34	1			27
							45	9									
09	11460	X	6710	-0-	-4750	-0-	433	1	6224	2	Y	48	34	1			41
							53	9									
10	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	460	1	6611	2	Y	62	67	1			36
							68	9									
*11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	419	1	6126	2	Y	41	34	1			43
							45	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	1					1
							1	9									
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	63	1	936	2	Y	22					36
							24	9									
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	2	Y	6					42
							7	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	77	1	1103	2	Y	14					56
							15	9									
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	73	1	1051	2	Y	19					75
							21	9									
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	2	Y	9					84
							10	9									
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	991	2	Y	-0-					84

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

06	2250	N	1928	-0-	-322	-0-	120	1	1795	2	Y	12	9	1			12
							13	9									
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	145	1	2198	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	144	1	2082	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	136	1	1961	2	Y	16	11	1			13
							18	9									
10	1900	N	2226	-0-	326	326	144	1	2061	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
*11	2501	N	2175	-0-	-326	-0-	138	1	2022	2	Y	14	11	1			14
							15	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	88	1	1345	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	91	1	1307	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	75	1	1074	2	Y	8	6	1			7
							9	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	74	1	1057	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	69	1	1006	2	Y	6	5	1			7
							7	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

06	450	N	416	-0-	-34	-0-	26	1	387	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	25	1	386	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	21	1	300	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	204	1	3566	2	N	24	12	1			133
							26	9									
07	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	208	1	3592	2	N	8	12	1			129
							9	9									
08	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	214	1	3458	2	N	76	188	1			17
							84	9									
09	3870	X	3795	-0-	-75	-0-	194	1	3579	2	N	20					37
							22	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	205	1	3862	2	N	24	11	1			50
							26	9									
11	3810	X	2541	-0-	-1269	-0-	147	1	2391	2	N	3	10	1			43
							3	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	158	1	2761	2	N	57	177	1			38
							63	9									
07	3255	X	2896	-0-	-359	-0-	157	1	2717	2	N	20	9	1			49
							22	9									
08	3255	X	2900	-0-	-355	-0-	168	1	2712	2	N	18	9	1			58
							20	9									
09	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	141	1	2611	2	N	54					112
							59	9									
10	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	139	1	2616	2	N	6	8	1			110
							7	9									
11	2970	X	2482	-0-	-488	-0-	143	1	2336	2	N	3	7	1			106
							3	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	84	1	1462	2	Y	11	5	1			38
							12	9									
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	75	1	1291	2	Y	24	5	1			57
							26	9									
08	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	69	1	1115	2	Y	15	4	1			68
							17	9									
09	1560	N	1193	-0-	-367	-0-	61	1	1128	2	Y	4					72
							4	9									
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	61	1	1143	2	Y	3	4	1			71
							3	9									
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	Y	1	3	1			69
							1	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	94	-0-	-2126	-0-	5	1	89	2	N	-0-	1	1			18
07	2294	X	252	-0-	-2042	-0-	14	1	238	2	N	-0-					18
08	2294	X	174	-0-	-2120	-0-	10	1	163	2	N	1	1	1			18
							1	9									
09	870	X	8	-0-	-862	-0-	8	2			N	-0-					18
10	341	X	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					18
*11	240	X	119	-0-	-121	-0-	7	1	112	2	N	-0-					18

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	48	1	725	2	Y	4					14
							4	9									
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	49	1	746	2	Y	3					17
							3	9									
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	51	1	741	2	Y	5					22
							6	9									
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	53	1	767	2	Y	4					26
							4	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	Y	2					28
							2	9									
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	59	1	857	2	Y	7					35
							8	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	140 12	1 9	2088	2	Y	11					40
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	139 9	1 9	2115	2	Y	8					48
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	120 12	1 9	1725	2	Y	11					59
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	111 9	1 9	1597	2	Y	8					67
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	993	2	Y	3					70
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	671	2	Y	6					76

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	66	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	51	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	757	-0-	-142	-0-	70	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	664	-0-	-206	-0-	63	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	535	-0-	-240	-0-	50	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	493	-0-	-227	-0-	46	1	447	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	348	1	4212	2	Y	11	49	1			62
							12	9									
07	4712	X	4305	-0-	-407	-0-	288	1	3995	2	Y	20					82
							22	9									
08	4433	X	3363	-0-	-1070	-0-	308	1	3041	2	Y	13					95
							14	9									
09	4560	X	4054	-0-	-506	-0-	385	1	3652	2	Y	15	42	1			68
							17	9									
10	4712	X	3869	-0-	-843	-0-	362	1	3507	2	Y	-0-					68
11	4560	X	2985	-0-	-1575	-0-	280	1	2705	2	Y	-0-					68

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	83	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	48	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	68	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	803	-0-	-277	-0-	77	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	605	-0-	-108	-0-	57	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	445	-0-	-275	-0-	42	1	403	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	485	-0-	-290	-0-	32	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	54	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	56	1	538	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	441	-0-	-159	-0-	41	1	400	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	66	1	991	2	Y	-0-					5
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	66	1	1001	2	Y	-0-					5
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	65	1	944	2	Y	-0-	5	7			-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	69	1	984	2	Y	-0-					-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	73	1	1062	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					2
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	109	2	Y	1					3
							1	9									
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					3
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	1					4
							1	9									
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					4
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	1					5
							1	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					48
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	N	-0-					48
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-	1	7			47
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					47
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					47
*11	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-					47

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	915	-0-	-1755	-0-	904	2	11	9	N	10					159
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3737	2	22	9	N	20					179
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2448	2	22	9	N	20					199
09	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2215	2	44	9	N	40	102	1			137
10	3751	X	1850	-0-	-1901	-0-	1828	2	22	9	N	20					157
11	3630	X	1799	-0-	-1831	-0-	1777	2	22	9	N	20					177

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	44	1	660	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	899	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	790	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	60	1	862	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	59	1	865	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

06	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					1
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	1	7			-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996				N	-0-					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

06	8310	X	8299	-0-	-11	-0-	2933	1	5362	2	N	4					178
							4	9									
07	8587	X	7089	-0-	-1498	-0-	3199	1	3890	2	N	-0-	162	1			16
08	8587	X	8396	-0-	-191	-0-	1002	1	7379	2	N	14					30
							15	9									
09	8310	X	6469	-0-	-1841	-0-	354	1	6106	2	N	8					38
							9	9									
10	8587	X	6297	-0-	-2290	-0-	398	1	5892	2	N	6					44
							7	9									
11	8310	X	7948	-0-	-362	-0-	2405	1	5533	2	N	9					53
							10	9									

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1365	2 9	25	9	Y	23	25	1			9
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1375	2 9	33	9	Y	30	24	1			15
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1373	2 9	40	9	Y	36	31	1			20
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1257	2 9	35	9	Y	32	31	1			21
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1338	2 9	33	9	Y	30	36	1			15
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1282	2 9	41	9	Y	37	36	1			16

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	5096	-0-	-4	-0-	5022	2 9	74	9	Y	67	71	1			27
07	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	5146	2 9	66	9	Y	60	57	1			30
08	5487	X	5074	-0-	-413	-0-	5013	2 9	61	9	Y	55	55	1			30
09	5310	X	4464	-0-	-846	-0-	4411	2 9	53	9	Y	48	47	1			31
10	5363	X	4665	-0-	-698	-0-	4615	2 9	50	9	Y	45	53	1			23
11	5100	X	4490	-0-	-610	-0-	4431	2 9	59	9	Y	54	54	1			23

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	5432	-0-	-148	-0-	519 101	1 9	4812	2	Y	92	98	1			37
07	5766	X	5593	-0-	-173	-0-	509 103	1 9	4981	2	Y	94	85	1			46
08	5673	X	5566	-0-	-107	-0-	538 106	1 9	4922	2	Y	96	90	1			52
09	5430	X	5098	-0-	-332	-0-	476 96	1 9	4526	2	Y	87	83	1			56
10	5611	X	5437	-0-	-174	-0-	523 86	1 9	4828	2	Y	78	94	1			40
11	5430	X	5215	-0-	-215	-0-	528 105	1 9	4582	2	Y	95	94	1			41

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1349	2 9	25	9	Y	23	25	1			9
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1412	2 9	29	9	Y	26	22	1			13
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1374	2 9	33	9	Y	30	27	1			16
09	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1296	2 9	32	9	Y	29	27	1			18
10	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1362	2 9	29	9	Y	26	31	1			13
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1302	2 9	33	9	Y	30	30	1			13

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

06	3090	X	1110	-0-	-1980	-0-	1075	2	35	9	Y	32	42	1			13
07	2945	X	426	-0-	-2519	-0-	400	2	26	9	Y	24	25	1			12
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3557	2	31	9	Y	28	25	1			15
09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3702	2	30	9	Y	27	25	1			17
10	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3120	2	25	9	Y	23	28	1			12
11	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	3203	2	31	9	Y	28	28	1			12

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

06	7680	X	7666	-0-	-14	-0-	460	1	7128	3	Y	71	66	1			19
							78	9									
07	7936	X	7836	-0-	-100	-0-	495	1	7278	3	Y	57	57	1			19
							63	9									
08	7905	X	7558	-0-	-347	-0-	454	1	7021	3	Y	75	67	1			27
							83	9									
09	7680	X	7251	-0-	-429	-0-	227	1	6945	3	Y	72	75	1			24
							79	9									
10	7936	X	7275	-0-	-661	-0-	238	1	6953	3	Y	76	88	1			12
							84	9									
11	7680	X	6253	-0-	-1427	-0-	197	1	5954	3	Y	93	88	1			17
							102	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	161	1	2488	3	N	-0-					27
07	2387	X	1906	-0-	-481	-0-	122	1	1784	3	N	-0-					27
08	2387	X	1505	-0-	-882	-0-	92	1	1413	3	N	-0-					27
09	2640	X	1707	-0-	-933	-0-	55	1	1652	3	N	-0-					26
10	2728	X	250	-0-	-2478	-0-	9	1	241	3	N	-0-					26
11	2640	X	387	-0-	-2253	-0-	13	1	374	3	N	-0-					26

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	1654	1	25667	3	N	439	436	1			129
							483	9									
07	28458	X	27826	-0-	-632	-0-	1739	1	25601	3	N	442	428	1			143
							486	9									
08	28210	X	27045	-0-	-1165	-0-	1614	1	24973	3	N	416	395	1			164
							458	9									
09	27810	X	26189	-0-	-1621	-0-	814	1	24884	3	N	446	458	1			152
							491	9									
10	28737	X	25896	-0-	-2841	-0-	842	1	24639	3	N	377	460	1			69
							415	9									
11	27810	X	26061	-0-	-1749	-0-	826	1	24947	3	N	262	276	1			55
							288	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5520	X	5386	-0-	-134	-0-	518	1	4796	2	Y	65	69	1			26
							72	9									
07	5704	X	5553	-0-	-151	-0-	507	1	4968	2	Y	71	62	1			35
							78	9									
08	5642	X	5534	-0-	-108	-0-	537	1	4916	2	Y	74	69	1			40
							81	9									
09	5400	X	5047	-0-	-353	-0-	473	1	4499	2	Y	68	64	1			44
							75	9									
10	5580	X	5387	-0-	-193	-0-	520	1	4801	2	Y	60	73	1			31
							66	9									
11	5400	X	5148	-0-	-252	-0-	523	1	4544	2	Y	74	73	1			32
							81	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	5700	-0-	-120	-0-	545	1	5054	2	Y	92	98	1			37
							101	9									
07	6014	X	5871	-0-	-143	-0-	536	1	5250	2	Y	77	76	1			38
							85	9									
08	5921	X	5841	-0-	-80	-0-	568	1	5200	2	Y	66	68	1			36
							73	9									
09	5700	X	5328	-0-	-372	-0-	501	1	4760	2	Y	61	58	1			39
							67	9									
10	5890	X	5675	-0-	-215	-0-	549	1	5065	2	Y	55	66	1			28
							61	9									
11	5700	X	5427	-0-	-273	-0-	553	1	4800	2	Y	67	66	1			29
							74	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	5621	-0-	-139	-0-	538	1	4982	2	Y	92	98	1			37
							101	9									
07	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	529	1	5182	2	Y	75	75	1			37
							83	9									
08	5890	X	5738	-0-	-152	-0-	559	1	5116	2	Y	57	63	1			31
							63	9									
09	5640	X	5203	-0-	-437	-0-	490	1	4655	2	Y	53	50	1			34
							58	9									
10	5828	X	5539	-0-	-289	-0-	537	1	4951	2	Y	46	56	1			24
							51	9									
11	5610	X	5288	-0-	-322	-0-	540	1	4684	2	Y	58	57	1			25
							64	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7680	X	5839	-0-	-1841	-0-	563	1	5219	2	Y	52	57	1			21
							57	9									
07	8463	X	7256	-0-	-1207	-0-	668	1	6536	2	Y	47	45	1			23
							52	9									
08	8463	X	4992	-0-	-3471	-0-	488	1	4467	2	Y	34	39	1			18
							37	9									
09	8190	X	6823	-0-	-1367	-0-	646	1	6141	2	Y	33	30	1			21
							36	9									
10	7874	X	5020	-0-	-2854	-0-	488	1	4503	2	Y	26	34	1			13
							29	9									
11	7020	X	5476	-0-	-1544	-0-	562	1	4879	2	Y	32	31	1			14
							35	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	104	1	967	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
07	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	101	1	987	2	Y	21	16	1			10
							23	9									
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	106	1	967	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
09	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	99	1	945	2	Y	21	19	1			13
							23	9									
10	1116	X	1043	-0-	-73	-0-	100	1	924	2	Y	17	21	1			9
							19	9									
11	1080	X	995	-0-	-85	-0-	101	1	873	2	Y	19	20	1			8
							21	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	2658	-0-	-2172	-0-	248	1	2302	2	Y	98	112	1			39
							108	9									
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	471	1	4613	2	Y	68	74	1			33
							75	9									
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	435	1	3984	2	Y	57	59	1			31
							63	9									
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	408	1	3874	2	Y	51	49	1			33
							56	9									
10	5146	X	2889	-0-	-2257	-0-	278	1	2561	2	Y	45	55	1			23
							50	9									
11	4980	X	3168	-0-	-1812	-0-	321	1	2785	2	Y	56	55	1			24
							62	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3152	-0-	152	3008	305	1	2823	2	Y	22	24	1			9
							24	9									
07	7066	X	4058	-0-	-3008	-0-	373	1	3649	2	Y	33	26	1			16
							36	9									
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	285	1	2608	2	Y	34	32	1			18
							37	9									
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	350	1	3327	2	Y	32	30	1			20
							35	9									
10	5270	X	4280	-0-	-990	-0-	416	1	3835	2	Y	26	33	1			13
							29	9									
11	3930	X	2018	-0-	-1912	-0-	205	1	1782	2	Y	28	29	1			12
							31	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

06	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	331	1	3071	2	Y	55	60	1			22
							61	9									
07	3720	X	3141	-0-	-579	-0-	287	1	2810	2	Y	40	42	1			20
							44	9									
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	345	1	3155	2	Y	36	36	1			20
							40	9									
09	3450	X	2967	-0-	-483	-0-	279	1	2653	2	Y	32	31	1			21
							35	9									
10	3565	X	3206	-0-	-359	-0-	310	1	2863	2	Y	30	36	1			15
							33	9									
11	3450	X	2764	-0-	-686	-0-	281	1	2442	2	Y	37	36	1			16
							41	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	526	1	4872	2	Y	78	85	1			31
							86	9									
07	5735	X	5367	-0-	-368	-0-	491	1	4807	2	Y	63	63	1			31
							69	9									
08	5890	X	5265	-0-	-625	-0-	512	1	4690	2	Y	57	57	1			31
							63	9									
09	5700	X	5187	-0-	-513	-0-	488	1	4641	2	Y	53	50	1			34
							58	9									
10	5890	X	5130	-0-	-760	-0-	497	1	4582	2	Y	46	56	1			24
							51	9									
11	5490	X	4749	-0-	-741	-0-	484	1	4201	2	Y	58	57	1			25
							64	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3973	-0-	-137	-0-	384	1	3556	2	Y	30	29	1			12
							33	9									
07	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	383	1	3754	2	Y	35	30	1			17
							39	9									
08	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	391	1	3577	2	Y	33	32	1			18
							36	9									
09	3960	X	3712	-0-	-248	-0-	350	1	3330	2	Y	29	28	1			19
							32	9									
10	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	379	1	3500	2	Y	27	32	1			14
							30	9									
11	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	375	1	3252	2	Y	32	32	1			14
							35	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18090	X	15767	-0-	-2323	-0-	1451	1	13447	2	Y	790	876	1			315
							869	9									
07	18693	X	14898	-0-	-3795	-0-	1303	1	12757	2	Y	762	703	1			374
							838	9									
08	18042	X	15727	-0-	-2315	-0-	1471	1	13461	2	Y	723	705	1			392
							795	9									
09	16380	X	14784	-0-	-1596	-0-	1338	1	12714	2	Y	665	629	1			428
							732	9									
10	16678	X	16193	-0-	-485	-0-	1519	1	14018	2	Y	596	717	1			307
							656	9									
11	15780	X	15419	-0-	-361	-0-	1511	1	13115	2	Y	721	716	1			312
							793	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37230	X	29230	-0-		-8000	-0-	375 840	1 9	28015	2	Y	764	688	1			284
07	36766	X	27366	-0-		-9400	-0-	375 717	1 9	26274	2	Y	652	612	1			324
08	31868	X	24735	-0-		-7133	-0-	375 692	1 9	23668	2	Y	629	826	1			127
09	30840	X	26591	-0-		-4249	-0-	375 721	1 9	25495	2	Y	655	465	1			317
10	27590	X	25358	-0-		-2232	-0-	375 696	1 9	24287	2	Y	633	668	1			282
11	26700	X	20556	-0-		-6144	-0-	345 528	1 9	19683	2	Y	480	506	1			256

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37619	X	37619	-0-		-0-	-0-	495 735	1 9	36389	2	Y	668	613	1			253
07	37107	X	35382	-0-		-1725	-0-	495 652	1 9	34235	2	Y	593	553	1			293
08	37107	X	30218	-0-		-6889	-0-	375 613	1 9	29230	2	Y	557	736	1			114
09	35910	X	27418	-0-		-8492	-0-	375 600	1 9	26443	2	Y	545	392	1			267
10	35588	X	25546	-0-		-10042	-0-	375 559	1 9	24612	2	Y	508	545	1			230
11	34440	X	22169	-0-		-12271	-0-	345 406	1 9	21418	2	Y	369	398	1			201

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77562	X	77562	-0-		-0-	-0-	210 1339	1 9	76013	2	N	1217	1423	1			412
07	0	W	78898	-0-		78898	78898	360 1219	1 9	77319	2	N	1108	1277	1			243
08	0	W	75662	-0-		75662	154560	360 1241	1 9	74061	2	N	1128	1093	1			278
09	225064	X	70504	-0-		-154560	-0-	360 1249	1 9	68895	2	N	1135	1040	1			373
10	77004	X	70383	-0-		-6621	-0-	360 1247	1 9	68776	2	N	1134	1215	1			292
11	74520	X	65481	-0-		-9039	-0-	360 1184	1 9	63937	2	N	1076	1073	1			295

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90900	X	76348	-0-		-14552	-0-	345 1647	1 9	74356	2	N	1497	1279	1			380
07	93930	X	73711	-0-		-20219	-0-	345 1340	1 9	72026	2	N	1218	1280	1			318
08	91543	X	69404	-0-		-22139	-0-	360 1443	1 9	67601	2	N	1312	1442	1			188
09	81960	X	61791	-0-		-20169	-0-	360 1122	1 9	60309	2	N	1020	935	1			273
10	70153	X	59893	-0-		-10260	-0-	360 914	1 9	58619	2	N	831	951	1			153
11	67890	X	59116	-0-		-8774	-0-	360 1051	1 9	57705	2	N	955	1056	1			52

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34830	X	29868	-0-	-4962	-0-	525 796	1 9	28547	2	Y	724	694	1			287
07	36394	X	25887	-0-	-10507	-0-	375 723	1 9	24789	2	Y	657	617	1			327
08	36394	X	23854	-0-	-12540	-0-	375 607	1 9	22872	2	Y	552	762	1			117
09	35220	X	26291	-0-	-8929	-0-	375 647	1 9	25269	2	Y	588	419	1			286
10	25730	X	22311	-0-	-3419	-0-	375 570	1 9	21366	2	Y	518	565	1			239
11	24900	X	18143	-0-	-6757	-0-	345 321	1 9	17477	2	Y	292	353	1			178

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20730	X	19933	-0-	-797	-0-	1185 380	1 9	18368	3	Y	345	339	1			100
07	21421	X	19931	-0-	-1490	-0-	1245 355	1 9	18331	3	Y	323	317	1			106
08	21421	X	18439	-0-	-2982	-0-	1098 361	1 9	16980	3	Y	328	307	1			127
09	20370	X	17369	-0-	-3001	-0-	541 288	1 9	16540	3	Y	262	292	1			97
10	20522	X	17451	-0-	-3071	-0-	566 332	1 9	16553	3	Y	302	346	1			53
11	19860	X	16924	-0-	-2936	-0-	529 409	1 9	15986	3	Y	372	353	1			72

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16590	X	14561	-0-	-2029	-0-	866 267	1 9	13428	3	Y	243	244	1			69
07	16895	X	14730	-0-	-2165	-0-	918 295	1 9	13517	3	Y	268	255	1			82
08	16895	X	14300	-0-	-2595	-0-	851 293	1 9	13156	3	Y	266	248	1			100
09	15630	X	12746	-0-	-2884	-0-	395 271	1 9	12080	3	Y	246	261	1			85
10	15159	X	12143	-0-	-3016	-0-	390 332	1 9	11421	3	Y	302	338	1			49
11	14550	X	13000	-0-	-1550	-0-	403 409	1 9	12188	3	Y	372	351	1			70

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

06	2610	X	2116	-0-	-494	-0-	520	1	1586	3	N	9					126
							10	9									
07	2449	X	2357	-0-	-92	-0-	592	1	1759	3	N	5					131
							6	9									
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	607	1	1733	3	N	-0-					131
09	2130	X	2108	-0-	-22	-0-	536	1	1540	3	N	29					160
							32	9									
10	2201	X	2162	-0-	-39	-0-	575	1	1587	3	N	-0-					160
*11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	564	1	2104	3	N	24					184
							26	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

06	9	X	3	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

06	5667	R	5667	-0-	-0-	-0-	1376	1	4194	3	Y	88	181	1			96
							97	9									
07	5487	#	5230	-0-	-257	-0-	1312	1	3900	3	Y	16					112
							18	9									
08	5487	#	5429	-0-	-58	-0-	1394	1	3983	3	Y	47					159
							52	9									
09	5670	#	4991	-0-	-679	-0-	1282	1	3680	3	Y	26					185
							29	9									
10	5859	#	4856	-0-	-1003	-0-	1285	1	3549	3	Y	20					205
							22	9									
*11	5910	R	5910	-0-	-0-	-0-	1238	1	4615	3	Y	52					257
							57	9									

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1865	2	44	9	Y	40	44	1			16
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1881	2	45	9	Y	41	37	1			20
08	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1821	2	42	9	Y	38	37	1			21
09	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	1649	2	37	9	Y	34	33	1			22
10	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	1705	2	35	9	Y	32	38	1			16
11	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1657	2	42	9	Y	38	38	1			16

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

06	990	N	780	-0-	-210	-0-	257	1	523	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1023	N	596	-0-	-427	-0-	233	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	296	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	200	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	570	1	773	2	Y	-0-					-0-
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	440	1	934	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	203	1	3149	3	N	64	61	1			19
							70	9									
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	222	1	3269	3	N	83	76	1			26
							91	9									
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	212	1	3292	3	N	81	76	1			31
							89	9									
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	103	1	3153	3	N	60	68	1			23
							66	9									
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	117	1	3432	3	N	75	85	1			13
							83	9									
*11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	110	1	3328	3	N	93	88	1			18
							102	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

06	4394		4394	-0-	-0-	-0-	377	1	3983	2	Y	31					50
							34	9									
07	3192		3166	-0-	-26	-0-	367	1	2791	2	Y	7					57
							8	9									
08	3744	N	3744	-0-	-0-	-0-	397	1	3253	2	Y	85					142
							94	9									
09	2790		2707	-0-	-83	-0-	360	1	2318	2	Y	26					168
							29	9									
10	4526	#	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					168
*11	4380	#	515	-0-	-3865	-0-	39	1	476	2	Y	-0-					168

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 81 WELL #: 18 RRCID -> 150048 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7004 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC - SEC. 261 WELL #: 2 RRCID -> 173322 COMPL. DATE 02/00/1999 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7055 - 7096

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - P&A 08/01/14

DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 7022

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2014 - PLUGGED 08/01/14

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

06	870	N	563	-0-	-307	-0-	161	1	402	2	N	-0-					-0-
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	277	1	524	2	N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	270	1	609	2	N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	325	1	945	2	N	-0-					-0-
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	315	1	998	2	N	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	305	1	509	2	N	-0-					-0-
							4	5									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 10380 - 10422

06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	34	1	2627	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
07	930	X	356	-0-	-574	-0-	3	1	352	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	16	1	2252	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2940	X	913	-0-	-2027	-0-	6	1	903	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3038	X	1509	-0-	-1529	-0-	4	1	1497	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
11	2700	X	638	-0-	-2062	-0-	2	1	632	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9750	X	9228	-0-	-522	-0-	113 356	1 9	8759	3	Y	324	300	1			53
07	9641	X	9502	-0-	-139	-0-	74 334	1 9	9094	3	Y	304	335	1			22
08	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	65 226	1 9	8845	3	Y	205	216	1			11
09	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	58 185	1 9	8423	3	Y	168	167	1			12
10	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	23 193	1 9	8585	3	Y	175	176	1			11
*11	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	30 175	1 9	8669	3	Y	159	161	1			9

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	380505	X	380505	-0-	-0-	-0-	4680 10161	1 9	365664	3	N	9237	8608	1			1397
07	395096	X	395096	-0-	-0-	-0-	3097 7852	1 9	384147	3	N	7138	8087	1			448
08	407124	X	407124	-0-	-0-	-0-	2875 7134	1 9	397115	3	N	6485	6698	1			235
09	387589	X	387589	-0-	-0-	-0-	2601 6423	1 9	378565	3	N	5839	5785	1			289
10	392859	X	392859	-0-	-0-	-0-	1031 4690	1 9	387138	3	N	4264	4361	1			192
11	377220	X	320141	-0-	-57079	-0-	1062 3218	1 9	315861	3	N	2925	3003	1			114

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 272321 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		68542	-0-	68542	68542	856 822	1 9	66864	3	N	747	702	1			114
07	SHUT IN		22385	-0-	22385	90927	178 116	1 9	22091	3	N	105	208	1			11
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	90927					N	-0-	11	1			-0-
09	150295	X	59368	-0-	-90927	-0-	403 353	1 9	58612	3	N	321	306	1			15
10	70835	X	26008	-0-	-44827	-0-	69 84	1 9	25855	3	N	76	88	1			3
11	68550	X	NO RPT	-0-	-68550	-0-					N	NO RPT					3

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10640 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					-0-
08	459358	X	NO RPT	-0-	-459358	-0-					N	NO RPT					-0-
09	444540	X	NO RPT	-0-	-444540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	459358	X	NO RPT	-0-	-459358	-0-					N	NO RPT					-0-
11	444540	X	NO RPT	-0-	-444540	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7480 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	116	1	9089	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	80	1	9970	3	Y	27	30	1			-0-
							30	9									
08	T. A.		9515	-0-	9515	9515	68	1	9423	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	T. A.		9708	-0-	9708	19223	67	1	9618	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	T. A.		10433	-0-	10433	29656	28	1	10384	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*11	39881	X	10225	-0-	-29656	-0-	34	1	10171	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41700	X	26683	-0-	-15017	-0-	334	1	26084	3	Y	241	229	1			38
							265	9									
07	35960	X	28761	-0-	-7199	-0-	230	1	28429	3	Y	93	123	1			8
							102	9									
08	T. A.		25537	-0-	25537	25537	183	1	25323	3	Y	28	34	1			2
							31	9									
09	T. A.		21529	-0-	21529	47066	147	1	21349	3	Y	30	30	1			2
							33	9									
10	T. A.		13533	-0-	13533	60599	36	1	13469	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
*11	60963	X	364	-0-	-60599	-0-	2	1	358	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		39435	-0-	39435	39435	537	1	37867	3	N	937	868	1			69
							1031	9									
06	0		68542	-0-	68542	107977	856	1	66864	3	N	747	702	1			114
							822	9									
*07	130362	X	22385	-0-	-107977	-0-	178	1	22091	3	N	105	208	1			11
							116	9									
08	32488	X	-0-	-0-	-32488	-0-					N	-0-	11	1			-0-
*09	59368	X	59368	-0-	-0-	-0-	403	1	58612	3	N	321	306	1			15
							353	9									
10	32488	X	26008	-0-	-6480	-0-	69	1	25855	3	N	76	88	1			3
							84	9									
11	31440	X	12349	-0-	-19091	-0-	41	1	12267	3	N	37	39	1			1
							41	9									

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310		4046	-0-	-4264	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	8587		4177	-0-	-4410	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	8587		4009	-0-	-4578	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
09	8310		3292	-0-	-5018	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
10	8587		3118	-0-	-5469	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
11	8310		NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					117
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					117
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					117
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					117
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
08	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1667	-0-	-133 B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1461	-0-	-368 B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1738	-0-	-32 B	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		133	-0-	133	331	133	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		140	-0-	140	471	140	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		163	-0-	163	634	163	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		149	-0-	149	783	149	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		144	-0-	144	927	144	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2500) //CONT.// 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

06	2190	#	1890	-0-	-300	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	2263	#	1811	-0-	-452	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
08	2232	#	2082	-0-	-150	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	2160	#	1775	-0-	-385	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
10	1953	#	1823	-0-	-130	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
11	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	2	Y	10					11
							11	9									
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	131	1	1032	2	Y	11	15	1			7
							12	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	125	1	1031	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	136	1	1092	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
10	1147	N	501	-0-	-646	-0-	57	1	437	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	1110	N	474	-0-	-636	-0-	56	1	411	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		168	-0-	168	168	43	1	124	2	Y	1					2
							1	9									
11	14B2 EXT		159	-0-	159	327	43	1	115	2	Y	1					3
							1	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	674	1	6353	2	Y	42					169
							46	9									
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	813	1	7013	2	Y	45					214
							50	9									
08	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	797	1	6989	2	Y	41					255
							45	9									
09	7530	X	5509	-0-	-2021	-0-	720	1	4750	2	Y	35	190	1			100
							39	9									
10	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	928	1	7064	2	Y	45					145
							50	9									
*11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	928	1	6637	2	Y	45					190
							50	9									

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

06	2820	X	2044	-0-	-776	-0-	140	1	1892	2	N	11					78
							12	9									
07	2914	X	2308	-0-	-606	-0-	259	1	2043	2	N	5					83
							6	9									
08	2914	X	2294	-0-	-620	-0-	247	1	2043	2	N	4					87
							4	9									
09	2340	X	2240	-0-	-100	-0-	247	1	1986	2	N	6					93
							7	9									
10	2294	X	2278	-0-	-16	-0-	261	1	2015	2	N	2					95
							2	9									
11	2220	X	2165	-0-	-55	-0-	259	1	1895	2	N	10					105
							11	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

06	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	655	1	8871	2	Y	31					78
							34	9									
07	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	1171	1	9244	2	Y	40	57	1			61
							44	9									
08	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	1118	1	9243	2	Y	29	56	1			34
							32	9									
09	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	1070	1	8597	2	Y	31					65
							34	9									
10	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	1132	1	8719	2	Y	45	56	1			54
							50	9									
11	9630	X	9356	-0-	-274	-0-	1119	1	8205	2	Y	29					83
							32	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	126	1	1707	2	Y	14					15
							15	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	164	1	1299	2	Y	14	20	1			9
							15	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	157	1	1298	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	164	1	1323	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	164	1	1261	2	Y	15	10	1			12
							17	9									
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	162	1	1187	2	Y	16	21	1			7
							18	9									

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242																	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614																	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775																	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226																	
06	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	487	1	6602	2	Y	54					65
							59	9									
07	8556	X	8019	-0-	-537	-0-	892	1	7046	2	Y	74	92	1			47
							81	9									
08	8556	X	7974	-0-	-582	-0-	852	1	7045	2	Y	70	97	1			20
							77	9									
09	8280	X	4947	-0-	-3333	-0-	542	1	4360	2	Y	41	39	1			22
							45	9									
10	8556	X	5195	-0-	-3361	-0-	590	1	4542	2	Y	57	35	1			44
							63	9									
11	7770	X	4921	-0-	-2849	-0-	583	1	4275	2	Y	57	77	1			24
							63	9									
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594																	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	123	1	1668	2	N	-0-					134
07	775	X	744	-0-	-31	-0-	84	1	660	2	N	-0-					134
08	775	X	741	-0-	-34	-0-	80	1	661	2	N	-0-					134
09	750	X	580	-0-	-170	-0-	64	1	516	2	N	-0-					134
10	1860	X	662	-0-	-1198	-0-	76	1	586	2	N	-0-					134
11	1800	X	627	-0-	-1173	-0-	75	1	552	2	N	-0-					134

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8640	X	5851	-0-	-2789	-0-	401	1	5441	2	N	8					175
							9	9									
07	8928	X	6265	-0-	-2663	-0-	697	1	5502	2	N	60	187	1			48
							66	9									
08	8773	X	6178	-0-	-2595	-0-	666	1	5501	2	N	10					58
							11	9									
09	7440	X	5182	-0-	-2258	-0-	558	1	4490	2	N	122					180
							134	9									
10	7006	X	4870	-0-	-2136	-0-	558	1	4302	2	N	9					189
							10	9									
11	6060	X	4694	-0-	-1366	-0-	552	1	4048	2	N	85	195	1			79
							94	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	198	1	1406	2	N	7					82
							8	9									
07	2201	X	1883	-0-	-318	-0-	443	1	1434	2	N	5					87
							6	9									
08	2418	X	1864	-0-	-554	-0-	462	1	1400	2	N	2					89
							2	9									
09	2340	X	1439	-0-	-901	-0-	362	1	1074	2	N	3					92
							3	9									
10	2418	X	1780	-0-	-638	-0-	457	1	1321	2	N	2					94
							2	9									
11	1830	X	1689	-0-	-141	-0-	455	1	1228	2	N	5					99
							6	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	233	1	1652	2	N	124	187	1			74
							136	9									
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	653	1	2114	2	N	147					221
							162	9									
08	3348	X	2591	-0-	-757	-0-	591	1	1790	2	N	191	191	1			221
							210	9									
09	3240	X	2222	-0-	-1018	-0-	541	1	1606	2	N	68	189	1			100
							75	9									
10	3348	X	2257	-0-	-1091	-0-	553	1	1597	2	N	97					197
							107	9									
11	2820	X	2245	-0-	-575	-0-	583	1	1571	2	N	83	196	1			84
							91	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	19	1	154	3	Y	57	67	1			33
							63	9									
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	29	1	262	3	Y	4	27	1			10
							4	9									
08	403	N	134	-0-	-269	-0-	14	1	118	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	14	1	184	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	168	142	1			28
							185	9									

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	348	3	Y	85	61	1			29
							94	9									
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	31	1	249	3	Y	10	29	1			10
							11	9									
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	3	Y	-0-	6	1			4
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	32	1	289	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	279	N	74	-0-	-205	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	310	1	3005	3	Y	4	34	1			16
							4	9									
07	4185	X	3595	-0-	-590	-0-	309	1	3186	3	Y	91	79	1			28
							100	9									
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	407	1	3994	3	Y	138	105	1			61
							152	9									
09	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	355	1	4280	3	Y	222	256	1			27
							244	9									
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	282	1	4398	3	Y	262	169	1			120
							288	9									
*11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	138	1	4316	2	Y	-0-	71	1			49

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	381	1	3563	3	Y	42	47	1			22
							46	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	435	1	4334	3	Y	49	52	1			19
							54	9									
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	406	1	3752	3	Y	49	43	1			25
							54	9									
09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	303	1	3444	3	Y	63	80	1			8
							69	9									
10	4650	X	3142	-0-	-1508	-0-	195	1	2881	3	Y	60	40	1			28
							66	9									
*11	4500	X	2059	-0-	-2441	-0-	62	1	1934	2	Y	57	71	1			14
							63	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	3	Y	-0-	56	1			27
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	110	1	962	3	Y	-0-	20	1			7
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	228	1	1846	3	Y	-0-	4	1			3
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	180	1	1791	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	146	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	51	1	1611	2	Y	72	71	1			1
							79	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	318	1	3010	3	Y	-0-					-0-
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	337	1	3400	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	337	1	3159	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	228	1	2623	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2668	-0-	-1083	-0-	168	1	2500	3	Y	-0-					-0-
*11	3630	X	2171	-0-	-1459	-0-	65	1	2027	2	Y	72	71	1			1
							79	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	111	1	1088	3	Y	23	34	1			17
							25	9									
07	1240	N	664	-0-	-576	-0-	58	1	561	3	Y	41	43	1			15
							45	9									
08	1240	N	928	-0-	-312	-0-	86	1	769	3	Y	66	51	1			30
							73	9									
09	1200	N	1045	-0-	-155	-0-	78	1	855	3	Y	102	120	1			12
							112	9									
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	Y	107	70	1			49
							118	9									
*11	900	N	795	-0-	-105	-0-	23	1	732	2	Y	36	71	1			14
							40	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3143	-0-	143	143	273	1	2850	3	Y	18					73
							20	9									
07	3100	N	4572	-0-	1472	1615	380	1	4170	3	Y	20	64	1			29
							22	9									
08	3100	N	3073	-0-	-27	1588	276	1	2785	3	Y	11					40
							12	9									
09	3691	X	2103	-0-	-1588	-0-	158	1	1933	3	Y	11					51
							12	9									
10	3100	X	1965	-0-	-1135	-0-	116	1	1839	3	Y	9					60
							10	9									
*11	3000	X	1831	-0-	-1169	-0-	1711	2	120	9	Y	109					169

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	473	1	4948	3	Y	19					170
							21	9									
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	543	1	5951	3	Y	17	129	1			58
							19	9									
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	159	1	1599	3	Y	4					62
							4	9									
09	5430	X	5171	-0-	-259	-0-	390	1	4763	3	Y	16					78
							18	9									
10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	622	1	9824	3	Y	30					108
							33	9									
*11	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			Y	-0-	108	7			-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6840	X	6824	-0-	-16	-0-	350	1	6368	2	Y	96	60	1	191
							106	9							
07	7068	X	6695	-0-	-373	-0-	338	1	6255	2	Y	93	123	1	161
							102	9							
08	7068	X	6897	-0-	-171	-0-	391	1	6430	2	Y	69	62	1	168
							76	9							
09	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	378	1	7665	2	Y	75	63	1	180
							83	9							
10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	421	1	7879	2	Y	106	128	1	158
							117	9							
*11	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	404	1	7380	2	Y	110	65	1	203
							121	9							

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

06	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	75	1	1016	2	Y	-0-			105
07	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	116	1	920	2	Y	57	55	1	107
							63	9							
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	111	1	919	2	Y	31			138
							34	9							
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	145	1	1165	2	Y	28	52	1	114
							31	9							
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	152	1	1169	2	Y	48			162
							53	9							
*11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	150	1	1100	2	Y	62	57	1	167
							68	9							

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	144	1	1949	2	Y	19	36	1	39
							21	9							
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	242	1	1911	2	Y	28			67
							31	9							
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	231	1	1910	2	Y	22	45	1	44
							24	9							
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	243	1	1953	2	Y	22			66
							24	9							
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	239	1	1840	2	Y	38			104
							42	9							
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	236	1	1732	2	Y	19	51	1	50
							21	9							

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	830	-0-	-130	-0-	57	1	773	2	Y	-0-					79
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	98	1	772	2	Y	47	41	1			85
							52	9									
08	992	N	894	-0-	-98	-0-	93	1	772	2	Y	26					111
							29	9									
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	94	1	757	2	Y	19	42	1			88
							21	9									
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	107	1	821	2	Y	33					121
							36	9									
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	105	1	773	2	Y	45	43	1			123
							50	9									

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	X	884	-0-	-556	-0-	61	1	823	2	Y	-0-					94
07	1488	X	1049	-0-	-439	-0-	111	1	880	2	Y	53	48	1			99
							58	9									
08	1488	X	1018	-0-	-470	-0-	106	1	879	2	Y	30					129
							33	9									
09	1050	X	915	-0-	-135	-0-	99	1	795	2	Y	19	49	1			99
							21	9									
10	1054	N	887	-0-	-167	-0-	98	1	755	2	Y	31					130
							34	9									
11	990	N	853	-0-	-137	-0-	97	1	711	2	Y	41	46	1			125
							45	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1993	-0-	-1007	6455	191	1	1672	3	Y	118	95	1			46
							130	9									
07	3100	N	2140	-0-	-960	5495	184	1	1716	3	Y	218	195	1			69
							240	9									
08	3100	N	2465	-0-	-635	4860	223	1	1930	3	Y	284	223	1			130
							312	9									
09	3000	N	1974	-0-	-1026	3834	180	1	1787	3	Y	6	123	1			13
							7	9									
10	3100	N	2134	-0-	-966	2868	153	1	1973	3	Y	7	12	1			8
							8	9									
*11	3000	N	2065	-0-	-935	1933	61	1	1919	2	Y	77	71	1			14
							85	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3766	-0-	766	766	276	1	3372	3	Y	107	73	1			35
							118	9									
07	2150	N	1384	-0-	-766	-0-	96	1	1247	3	Y	37	53	1			19
							41	9									
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	3	14	1			8
							3	9									
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	7	1			1
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	3780	X	102	-0-	-3678	-0-	1	1	22	2	Y	72	71	1			1
							79	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1353	-0-	-507	-0-	122	1	1156	3	Y	68	65	1			31
							75	9									
07	1922	X	1437	-0-	-485	-0-	116	1	1155	3	Y	151	134	1			48
							166	9									
08	1364	X	1189	-0-	-175	-0-	119	1	953	3	Y	106	97	1			57
							117	9									
09	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	164	1	1873	3	Y	126	166	1			17
							139	9									
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	163	1	2417	3	Y	187	119	1			85
							206	9									
*11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	106	1	3311	2	Y	-0-	71	1			14

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

06	2190	X	1546	-0-	-644	-0-	129	1	1336	3	Y	74	56	1			27
							81	9									
07	3472	X	1775	-0-	-1697	-0-	150	1	1534	3	Y	83	81	1			29
							91	9									
08	1860	X	1535	-0-	-325	-0-	148	1	1326	3	Y	55	53	1			31
							61	9									
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	290	1	3257	3	Y	10	37	1			4
							11	9									
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	349	1	5089	3	Y	19	13	1			10
							21	9									
*11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	190	1	5958	2	Y	75	71	1			14
							83	9									

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

06	15240	X	12096	-0-	-3144	-0-	1088	1	10870	3	Y	125	131	1			64
							138	9									
07	15748	X	15230	-0-	-518	-0-	1294	1	13770	3	Y	151	159	1			56
							166	9									
08	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	1361	1	13451	3	Y	220	174	1			102
							242	9									
09	13950	X	13253	-0-	-697	-0-	987	1	11967	3	Y	272	339	1			35
							299	9									
10	15221	X	14326	-0-	-895	-0-	834	1	13115	3	Y	343	221	1			157
							377	9									
*11	14730	X	8157	-0-	-6573	-0-	252	1	7905	2	Y	-0-	71	1			86

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

06	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	283	1	2744	3	Y	25	24	1			12
							28	9									
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	334	1	3419	3	Y	11	17	1			6
							12	9									
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	339	1	3222	3	Y	41	30	1			17
							45	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	281	1	3277	3	Y	59	69	1			7
							65	9									
10	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	223	1	3375	3	Y	69	44	1			32
							76	9									
*11	3630	X	3369	-0-	-261	-0-	102	1	3209	2	Y	53	71	1			14
							58	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	183	-0-	-237	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					168
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					168
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	1					169
							1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					169
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	2					171
							2	9									
*11	270	N	177	-0-	-93	-0-	157	2	20	9	Y	18					189

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	7005	-0-	-405	-0-	480	1	6500	2	Y	23					56
							25	9									
07	7657	X	7122	-0-	-535	-0-	797	1	6295	2	Y	27	41	1			42
							30	9									
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	761	1	6294	2	Y	20	39	1			23
							22	9									
09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	764	1	6142	2	Y	23					46
							25	9									
10	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	840	1	6472	2	Y	33	39	1			40
							36	9									
*11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	831	1	6090	2	Y	21					61
							23	9									

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	979	-0-	-1781	-0-	67	1	909	2	Y	3					18
							3	9									
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	394	1	3107	2	Y	13	13	1			18
							14	9									
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	376	1	3106	2	Y	10	17	1			11
							11	9									
09	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	383	1	3077	2	Y	11					22
							12	9									
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	389	1	2998	2	Y	16	19	1			19
							18	9									
*11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	385	1	2820	2	Y	9					28
							10	9									

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	6926	-0-	-514	-0-	474	1	6427	2	Y	23					57
							25	9									
07	7688	X	7465	-0-	-223	-0-	835	1	6598	2	Y	29	42	1			44
							32	9									
08	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	798	1	6596	2	Y	20	40	1			24
							22	9									
09	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	868	1	6978	2	Y	26					50
							29	9									
10	6541	X	6518	-0-	-23	-0-	745	1	5741	2	Y	29	42	1			37
							32	9									
11	6330	X	6159	-0-	-171	-0-	737	1	5402	2	Y	18					55
							20	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7200	X	5506	-0-	-1694	-0-	377	1	5105	2	N	22					122
							24	9									
07	7440	X	5769	-0-	-1671	-0-	641	1	5065	2	N	57					179
							63	9									
08	7316	X	5727	-0-	-1589	-0-	613	1	5063	2	N	46	187	1			38
							51	9									
09	6060	X	5507	-0-	-553	-0-	604	1	4851	2	N	47					85
							52	9									
10	5766	X	5545	-0-	-221	-0-	631	1	4864	2	N	45					130
							50	9									
11	5580	X	5260	-0-	-320	-0-	624	1	4577	2	N	54					184
							59	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	90	1	1224	2	N	39					261
								43	9									
07	677	N	677	-0-		-0-	-0-	73	1	580	2	N	22	192	1			91
								24	9									
08	671	N	671	-0-		-0-	-0-	70	1	580	2	N	19					110
								21	9									
09	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	251	1	2020	2	N	20					130
								22	9									
10	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-	217	1	1668	2	N	5					135
								6	9									
*11	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	214	1	1571	2	N	25					160
								28	9									

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1019	-0-		-151	-0-	68	1	923	2	Y	25					126
								28	9									
07	1116	N	1105	-0-		-11	-0-	117	1	925	2	Y	57	103	1			80
								63	9									
08	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	112	1	925	2	Y	36					116
								40	9									
09	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	111	1	895	2	Y	37	101	1			52
								41	9									
10	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	114	1	875	2	Y	39					91
								43	9									
11	990	N	982	-0-		-8	-0-	112	1	824	2	Y	42					133
								46	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4636	-0-		-314	-0-	315	1	4276	2	Y	41	104	1			99
								45	9									
07	5115	X	4954	-0-		-161	-0-	549	1	4335	2	Y	64					163
								70	9									
08	4914	X	4914	-0-		-0-	-0-	524	1	4334	2	Y	51	111	1			103
								56	9									
09	4570	X	4570	-0-		-0-	-0-	500	1	4018	2	Y	47					150
								52	9									
10	4618	X	4618	-0-		-0-	-0-	521	1	4009	2	Y	80					230
								88	9									
*11	4334	X	4334	-0-		-0-	-0-	515	1	3773	2	Y	42	114	1			111
								46	9									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1579	-0-		-1421	-0-	107	1	1457	2	Y	14	51	1			43
								15	9									
07	3100	X	881	-0-		-2219	-0-	98	1	771	2	Y	11					54
								12	9									
08	874	X	874	-0-		-0-	-0-	93	1	771	2	Y	9	37	1			26
								10	9									
09	965	N	965	-0-		-0-	-0-	106	1	848	2	Y	10					36
								11	9									
10	854	N	854	-0-		-0-	-0-	96	1	741	2	Y	15					51
								17	9									
*11	801	N	801	-0-		-0-	-0-	95	1	697	2	Y	8	26	1			24
								9	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	607	2	Y	17					82
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	82 45	1 9	652	2	Y	41	67	1			56
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	79 28	1 9	651	2	Y	25					81
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	68 26	1 9	550	2	Y	24	71	1			34
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	72 28	1 9	552	2	Y	25					59
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	71 30	1 9	520	2	Y	27					86

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	944	-0-	-436	-0-	65	1	879	2	Y	-0-					92
07	1426	X	1056	-0-	-370	-0-	112 58	1 9	886	2	Y	53	47	1			98
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	107 33	1 9	886	2	Y	30					128
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	104 23	1 9	838	2	Y	21	49	1			100
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	116 41	1 9	896	2	Y	37					137
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	115 51	1 9	843	2	Y	46	48	1			135

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	17	1			5
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	99	1	1454	3	Y	30	24	1			16
							33	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	101	1	1090	3	Y	48	46	1			18
							53	9									
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	176	1	1909	3	Y	55	48	1	7	8	18
							61	9									
09	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	134	1	2034	3	Y	19	20	1			17
							21	9									
10	1643	X	1194	-0-	-449	-0-	103	1	1060	3	Y	28	38	1			7
							31	9									
11	1590	X	970	-0-	-620	-0-	84	1	844	3	Y	38	35	1			10
							42	9									

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	246	1	3335	2	Y	12					29
							13	9									
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	436	1	3446	2	Y	16	22	1			23
							18	9									
08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	417	1	3445	2	Y	11	21	1			13
							12	9									
09	3630	X	2795	-0-	-835	-0-	308	1	2477	2	Y	9					22
							10	9									
10	3751	X	1886	-0-	-1865	-0-	216	1	1660	2	Y	9	19	1			12
							10	9									
11	3630	X	1782	-0-	-1848	-0-	213	1	1563	2	Y	5					17
							6	9									

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

06	7770	X	6734	-0-	-1036	-0-	592	1	5912	3	Y	209	150	1						73
							230	9												
07	8401	X	8363	-0-	-38	-0-	709	1	7469	3	Y	168	178	1						63
							185	9												
08	8401	X	7753	-0-	-648	-0-	709	1	6961	3	Y	75	88	1						50
							83	9												
09	8130	X	7343	-0-	-787	-0-	569	1	6694	3	Y	73	111	1						12
							80	9												
10	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	460	1	7026	3	Y	89	59	1						42
							98	9												
*11	8100	X	8086	-0-	-14	-0-	249	1	7790	2	Y	43	71	1						14
							47	9												

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2657	N	1374	-0-	-1283	-0-	127	1	1182	3	Y	59	53	1			26
							65	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1203	3	Y	58	62	1			22
							64	9									
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	131	1	1204	3	Y	45	42	1			25
							50	9									
09	1380	N	414	-0-	-966	-0-	40	1	370	3	Y	4	26	1			3
							4	9									
10	1395	N	839	-0-	-556	-0-	64	1	764	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
*11	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	37	1	1174	2	Y	80	71	1			14
							88	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

06	900	N	758	-0-	-142	-0-	76	1	662	3	Y	18	21	1			10
							20	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	95	1	879	3	Y	22	24	1			8
							24	9									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	83	1	704	3	Y	-0-	5	1			3
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	63	1	664	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	3	Y	-0-					-0-
*11	600	N	520	-0-	-80	-0-	14	1	427	2	Y	72	71	1			1
							79	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

06	14B2 EXT		1	-0-	1	71	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	74	3	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	3	-0-	-74	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	169	1	2285	2	N	7					204
							8	9									
07	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	1					205
08	2945	X	2321	-0-	-624	-0-	250	1	2069	2	N	2					207
							2	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	316	1	2539	2	N	3					210
							3	9									
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	407	1	3131	2	N	2					212
							2	9									
*11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	402	1	2947	2	N	-0-					212

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7590	X	6757	-0-	-833	-0-	460	1	6232	2	N	59					127
							65	9									
07	7843	X	6285	-0-	-1558	-0-	700	1	5529	2	N	51					178
							56	9									
08	6262	X	6246	-0-	-16	-0-	669	1	5527	2	N	45					223
							50	9									
09	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	696	1	5593	2	N	47	193	1			77
							52	9									
10	6262	X	6188	-0-	-74	-0-	706	1	5437	2	N	41					118
							45	9									
11	6060	X	5880	-0-	-180	-0-	698	1	5117	2	N	59					177
							65	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4560	X	3547	-0-	-1013	-0-	870	1	2649	2	N	25					159
							28	9									
07	4712	X	3036	-0-	-1676	-0-	435	1	2589	2	N	11					170
							12	9									
08	4495	X	3017	-0-	-1478	-0-	870	1	2130	2	N	15					185
							17	9									
09	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	870	1	2017	2	N	17					202
							19	9									
10	3658	X	2465	-0-	-1193	-0-	900	1	1548	2	N	15					217
							17	9									
11	3540	X	2330	-0-	-1210	-0-	900	1	1415	2	N	14	194	1			37
							15	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	N	-0-					79
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-					79
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	59	1	489	2	N	-0-					79
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	70	1	561	2	N	-0-					79
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	N	-0-					79
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	2	N	-0-					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1173	-0-	-537	-0-	81	1	1092	2	N	-0-					26
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	148	1	1171	2	N	-0-					26
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	142	1	1170	2	N	-0-					26
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	89	1	712	2	N	-0-					26
10	1333	N	768	-0-	-565	-0-	88	1	680	2	N	-0-					26
*11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	268	1	1969	2	N	111					137
							122	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1719	-0-	-1281	2409	118 7	1 9	1594	2	Y	6					14
07	3100	N	1839	-0-	-1261	1148	206 8	1 9	1625	2	Y	7	10	1			11
08	2976	N	1828	-0-	-1148	-0-	197 6	1 9	1625	2	Y	5	10	1			6
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	194 7	1 9	1561	2	Y	6					12
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	206 9	1 9	1587	2	Y	8	10	1			10
*11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	204 6	1 9	1493	2	Y	5					15

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	520 83	1 9	9455	2	Y	75	48	1			146
07	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	486 77	1 9	8979	2	Y	70	96	1			120
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	389 61	1 9	6401	2	Y	55	49	1			126
09	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	443 62	1 9	8997	2	Y	56	49	1			133
10	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	452 74	1 9	8446	2	Y	67	92	1			108
*11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	411 94	1 9	7523	2	Y	85	48	1			145

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	957	-0-	-2043	653	59 2	1 9	896	2	Y	2	10	1			9
07	1550	N	897	-0-	-653	-0-	56 3	1 9	838	2	Y	3					12
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	976	2	Y	3	8	1			7
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	992	2	Y	5					12
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	77 10	1 9	1231	2	Y	9	8	1			13
11	990	N	791	-0-	-199	-0-	39 9	1 9	743	2	Y	8	10	1			11

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	392	-0-	-598	-0-	27	1	365	2	N	-0-					202
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	47	1	373	2	N	9	188	1			23
							10	9									
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	45	1	373	2	N	-0-					23
09	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	522	1	4196	2	N	-0-					23
10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	536	1	4132	2	N	7					30
							8	9									
*11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	510	1	3741	2	N	5					35
							6	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	201	1	1427	2	Y	15					187
							17	9									
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	404	1	1311	2	Y	15					202
							17	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	422	1	1280	2	Y	26	159	1			69
							29	9									
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	434	1	1290	2	Y	28					97
							31	9									
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	475	1	1371	2	Y	11					108
							12	9									
*11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	473	1	1274	2	Y	21					129
							23	9									

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3798	-0-	-432	-0-	465	1	3300	2	Y	30	80	1			33
							33	9									
07	4371	X	3982	-0-	-389	-0-	931	1	3015	2	Y	33					66
							36	9									
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	971	1	2945	2	Y	30					96
							33	9									
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	999	1	2965	2	Y	32	85	1			43
							35	9									
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	1041	1	3004	2	Y	35					78
							39	9									
*11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	1036	1	2791	2	Y	33					111
							36	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	224	1	1588	2	Y	28	22	1			35
							31	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	478	1	1551	2	Y	27	32	1			30
							30	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	499	1	1514	2	Y	33	32	1			31
							36	9									
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	322	1	955	2	Y	15	32	1			14
							17	9									
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	406	1	1172	2	Y	3					17
							3	9									
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	404	1	1089	2	Y	35	53	1			17
							39	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1279	-0-	-161	-0-	120	1	1131	2	N	25					243
							28	9									
07	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	112	1	967	2	N	10					253
							11	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	110	1	964	2	N	15					268
							17	9									
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	156	1	1033	2	N	21	194	1			95
							23	9									
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	117	1	889	2	N	15					110
							17	9									
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	117	1	835	2	N	25					135
							28	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

06	2430	X	531	-0-	-1899	-0-	372	1	156	2	N	3					53
							3	9									
07	1891	X	851	-0-	-1040	-0-	395	1	443	2	N	12					65
							13	9									
08	1736	X	838	-0-	-898	-0-	227	1	603	2	N	7					72
							8	9									
09	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	538	1	1635	2	N	10					82
							11	9									
10	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	494	1	1541	2	N	8					90
							9	9									
*11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	494	1	1431	2	N	10					100
							11	9									

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	N	1193	-0-	-307	-0-	145	1	1027	2	N	19					179
							21	9									
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	293	1	949	2	N	15					194
							17	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	306	1	926	2	N	15					209
							17	9									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	280	1	831	2	N	23	195	1			37
							25	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	334	1	966	2	N	13					50
							14	9									
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	333	1	897	2	N	17					67
							19	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	208	-0-	-272	-0-	14	1	194	2	N	-0-					75
07	806	N	597	-0-	-209	-0-	67	1	530	2	N	-0-					75
08	806	N	594	-0-	-212	-0-	64	1	530	2	N	-0-					75
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	82	1	663	2	N	-0-					75
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	74	1	574	2	N	-0-					75
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	74	1	539	2	N	-0-					75

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	3048	-0-	-432	-0-	209	1	2828	2	Y	10					89
							11	9									
07	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	362	1	2858	2	Y	11					100
							12	9									
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	346	1	2857	2	Y	12					112
							13	9									
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	342	1	2750	2	Y	-0-					112
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	405	1	3115	2	Y	-0-					112
*11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	400	1	2932	2	Y	-0-					112

GARCIA "F" WELL #: 6 RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P&A EFF 12/03/12

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2069	-0-	-871	-0-	227	1	1840	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
07	3038	X	2135	-0-	-903	-0-	181	1	1954	3	Y	-0-					6
08	2883	X	2319	-0-	-564	-0-	196	1	2123	3	Y	-0-					6
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	170	1	2582	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	206	1	2130	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
*11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	233	1	2350	3	Y	-0-					6

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	86 4	1 9	1164	2	Y	4					10
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	147 7	1 9	1164	2	Y	6	8	1			8
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	1163	2	Y	3	7	1			4
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	144 6	1 9	1158	2	Y	5					9
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	152 6	1 9	1169	2	Y	5	7	1			7
*11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	150 4	1 9	1100	2	Y	4					11

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	114	-0-	-216	-0-	8 3	1 9	103	2	Y	3					24
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	197	2	Y	12	20	1			16
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	197	2	Y	7					23
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	245	2	Y	9	20	1			12
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					12
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					12

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	302	1	5503	2	Y	58	36	1			116
							64	9									
07	8711	X	5260	-0-	-3451	-0-	267	1	4928	2	Y	59	76	1			99
							65	9									
08	7440	X	4432	-0-	-3008	-0-	251	1	4128	2	Y	48	40	1			107
							53	9									
09	7200	X	4997	-0-	-2203	-0-	233	1	4721	2	Y	39	38	1			108
							43	9									
10	6386	X	4913	-0-	-1473	-0-	246	1	4595	2	Y	65	78	1			95
							72	9									
11	5880	X	4551	-0-	-1329	-0-	233	1	4251	2	Y	61	39	1			117
							67	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	104	1	1890	2	Y	16	9	1			26
							18	9									
07	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	129	1	2384	2	Y	10	16	1			20
							11	9									
08	2790	X	1832	-0-	-958	-0-	104	1	1717	2	Y	10	8	1			22
							11	9									
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	143	1	2903	2	Y	9	8	1			23
							10	9									
10	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	125	1	2331	2	Y	15	18	1			20
							17	9									
*11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	125	1	2292	2	Y	17	9	1			28
							19	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	773	-0-	-157	-0-	53	1	713	2	Y	6					7
							7	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	103	1	809	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	Y	8	11	1			2
							9	9									
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	114	1	914	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	102	1	786	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	740	2	Y	9	13	1			4
							10	9									

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	355	-0-	-95	-0-	24	1	331	2	Y	-0-					60
07	465	X	392	-0-	-73	-0-	42	1	336	2	Y	13	35	1			38
							14	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	335	2	Y	8					46
							9	9									
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	Y	10					56
							11	9									
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	43	1	335	2	Y	6	32	1			30
							7	9									
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	43	1	314	2	Y	3					33
							3	9									

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2580	N	1793	-0-	-787	-0-	122	1	1656	2	Y	14					14
							15	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	707	2	Y	8	17	1			5
							9	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	86	1	707	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	217	1	1748	2	Y	17	10	1			9
							19	9									
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	230	1	1769	2	Y	22	14	1			17
							24	9									
*11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	227	1	1665	2	Y	22	30	1			9
							24	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	100	1	1349	2	Y	-0-					191
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	156	1	1234	2	Y	46	109	1			128
							51	9									
08	1550	X	1415	-0-	-135	-0-	149	1	1234	2	Y	29					157
							32	9									
09	1500	X	1481	-0-	-19	-0-	160	1	1285	2	Y	33					190
							36	9									
10	1550	X	1297	-0-	-253	-0-	147	1	1128	2	Y	20	110	1			100
							22	9									
11	1440	X	1219	-0-	-221	-0-	145	1	1062	2	Y	11					111
							12	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	562	-0-	-158	-0-	39	1	523	2	Y	-0-					89
07	775	X	599	-0-	-176	-0-	65	1	512	2	Y	20	51	1			58
							22	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	511	2	Y	11					69
							12	9									
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	471	2	Y	12					81
							13	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	71	1	545	2	Y	9	47	1			43
							10	9									
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	513	2	Y	6					49
							7	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	350 43	1 9	4743	2	Y	39					45
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	535 48	1 9	4224	2	Y	44	61	1			28
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	511 46	1 9	4223	2	Y	42	58	1			12
09	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	501 42	1 9	4026	2	Y	38	30	1			20
10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	509 55	1 9	3917	2	Y	50	32	1			38
*11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	503 53	1 9	3687	2	Y	48	66	1			20

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3602	-0-	602	602	245 42	1 9	3315	2	N	38	195	1			92
07	3100	N	3161	-0-	61	663	348 61	1 9	2752	2	N	55					147
08	3100	N	3131	-0-	31	694	333 47	1 9	2751	2	N	43					190
09	3000	N	3516	-0-	516	1210	384 46	1 9	3086	2	N	42					232
10	4601	X	3391	-0-	-1210	-0-	383 57	1 9	2951	2	N	52	192	1			92
*11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	379 46	1 9	2777	2	N	42					134

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	465 18	1 9	728	2	N	16					166
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	479 41	1 9	673	2	N	37					203
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	514 53	1 9	678	2	N	48					251
09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	484 53	1 9	629	2	N	48	191	1			108
10	1178	N	973	-0-	-205	-0-	418 28	1 9	527	2	N	25					133
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	458 22	1 9	686	2	N	20					153

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		165	-0-	165	165	72	1	93	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		398	-0-	398	563	176	1	222	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		378	-0-	378	941	151	1	227	2	N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	73	1	114	2	N	-0-					17
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	196	1	276	2	N	-0-	7	7			10
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	2	N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	2	N	-0-					10
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	490	1	7485	2	Y	32	73	1			81
							35	9									
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	398	1	5909	2	Y	42					123
							46	9									
08	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	555	1	10512	2	Y	30	73	1			80
							33	9									
09	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	531	1	9454	2	Y	42					122
							46	9									
10	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	410	1	6540	2	Y	57	67	1			112
							63	9									
*11	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	539	1	10164	2	Y	71	83	1			100
							78	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1287	-0-	-243	-0-	86 32	1 9	1169	2	Y	29	25	1			29
07	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	157 34	1 9	1244	2	Y	31	24	1			36
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	150 28	1 9	1244	2	Y	25	45	1			16
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	112 30	1 9	899	2	Y	27	22	1			21
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	131 33	1 9	1012	2	Y	30					51
11	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	130 33	1 9	952	2	Y	30	46	1			35

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	525 65	1 9	7121	2	Y	59					67
07	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	963 87	1 9	7607	2	Y	79	95	1			51
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	920 84	1 9	7605	2	Y	76	105	1			22
09	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	854 70	1 9	6863	2	Y	64	52	1			34
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	887 95	1 9	6831	2	Y	86	54	1			66
*11	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	877 92	1 9	6428	2	Y	84	115	1			35

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	223	1	3025	2	Y	25					29
							28	9									
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	394	1	3108	2	Y	33	41	1			21
							36	9									
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	376	1	3108	2	Y	31	43	1			9
							34	9									
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	367	1	2952	2	Y	28	22	1			15
							31	9									
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	386	1	2975	2	Y	37	23	1			29
							41	9									
*11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	382	1	2799	2	Y	37	50	1			16
							41	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	59	1	806	2	Y	50					164
							55	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	100	1	791	2	Y	38					202
							42	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	96	1	791	2	Y	23	195	1			30
							25	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	341	2	Y	2					32
							2	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	Y	83					115
							91	9									
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	77	1	566	2	Y	-0-					115

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	168	1	2274	2	Y	19					21
							21	9									
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	266	1	2096	2	Y	22	29	1			14
							24	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	254	1	2096	2	Y	21	29	1			6
							23	9									
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	258	1	2075	2	Y	19	15	1			10
							21	9									
10	1550	N	630	-0-	-920	-0-	71	1	550	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
11	1500	N	594	-0-	-906	-0-	71	1	516	2	Y	6	9	1			3
							7	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	344	2	Y	4					38
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	79 3	1 9	255	2	Y	3					41
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	249	2	Y	5	32	1			14
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	194	2	Y	4					18
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	82 2	1 9	237	2	Y	2					20
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	82 4	1 9	220	2	Y	4					24

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	347	1	2460	2	Y	45	42	1			57
							50	9									
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	659	1	2134	2	Y	38	52	1			43
							42	9									
08	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	687	1	2084	2	Y	45	45	1			43
							50	9									
09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	621	1	1843	2	Y	29	45	1			27
							32	9									
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	701	1	2025	2	Y	5					32
							6	9									
*11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	698	1	1881	2	Y	60	95	1			29
							66	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	201	1	3077	2	Y	43	99	1			113
								47	9									
07	3981	X	3981	-0-		-0-	-0-	246	1	3663	2	Y	65					178
								72	9									
08	3565	X	3396	-0-		-169	-0-	168	1	3183	2	Y	41	103	1			116
								45	9									
09	3450	X	3124	-0-		-326	-0-	163	1	2900	2	Y	55					171
								61	9									
10	4547	X	4547	-0-		-0-	-0-	263	1	4195	2	Y	81	94	1			158
								89	9									
11	3750	X	3467	-0-		-283	-0-	172	1	3240	2	Y	50	93	1			115
								55	9									

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1239	-0-		-1761	3164	62	1	1134	2	Y	39	24	1			79
								43	9									
07	3100	N	1498	-0-		-1602	1562	75	1	1384	2	Y	35	49	1			65
								39	9									
08	2832	N	1270	-0-		-1562	-0-	71	1	1169	2	Y	27	24	1			68
								30	9									
09	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	55	1	1111	2	Y	28	25	1			71
								31	9									
10	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-	97	1	1819	2	Y	43	50	1			64
								47	9									
*11	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	79	1	1447	2	Y	42	25	1			81
								46	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3144	-0-	-936	-0-	382 54	1 9	2708	2	Y	49	55	1			65
07	4216	X	3252	-0-	-964	-0-	756 47	1 9	2449	2	Y	43	59	1			49
08	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	789 57	1 9	2392	2	Y	52	52	1			49
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	841 43	1 9	2498	2	Y	39	52	1			36
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	911 8	1 9	2631	2	Y	7					43
*11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	907 87	1 9	2445	2	Y	79	125	1			38

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	1935	-0-	-2985	-0-	235 33	1 9	1667	2	Y	30	56	1			47
07	5084	X	3966	-0-	-1118	-0-	922 58	1 9	2986	2	Y	53	43	1			57
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	962 69	1 9	2915	2	Y	63	60	1			60
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	1172 58	1 9	3481	2	Y	53	63	1			50
10	3906	X	2092	-0-	-1814	-0-	537 4	1 9	1551	2	Y	4					54
11	3780	X	2026	-0-	-1754	-0-	535 50	1 9	1441	2	Y	45	102	1			22

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 1 RRCID -> 085834 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9858 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 2 RRCID -> 095563 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9653 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 3 RRCID -> 095564 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L, NW/4 WELL #: B 4 RRCID -> 096204 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L, SW/4 WELL #: B 5 RRCID -> 114997 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11247 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	136	1	376	2	N	-0-					-0-
07	558	N	233	-0-	-325	-0-	55	1	178	2	N	-0-					-0-
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	29	1	160	2	N	-0-					-0-
09	510	N	36	-0-	-474	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
10	248	N	136	-0-	-112	-0-	50	1	86	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FH-19) 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 19 RRCID -> 229264 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8958 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA CRUZ FARMS WELL #: 20 RRCID -> 229270 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8420 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) //CONT.// 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	#	501	-0-	-2499	-0-	488	2	13	9	N	12					150
07	3100	#	796	-0-	-2304	-0-	790	2	6	9	N	5					155
08	2232	#	29	-0-	-2203	-0-	29	2			N	-0-					155
09	2160	#	66	-0-	-2094	-0-	65	2	1	9	N	1					156
10	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					156
11	780	#	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					156

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15150		-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
07	15655		7042	-0-	-8613	-0-	6937	3	105	9	N	95					95
08	10844	R	10844	-0-	-0-	-0-	10656	3	188	9	N	171					266
09	12191	R	12191	-0-	-0-	-0-	11947	3	244	9	N	222					488
10	13459	R	13459	-0-	-0-	-0-	13217	3	242	9	N	220	382	1			326
*11	14039	R	14039	-0-	-0-	-0-	13862	3	177	9	N	161	195	1			292

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	64	1	675	2	Y	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	58	1	583	2	Y	-0-					-0-
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	19	1	127	2	N	-0-					1
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	N	1					2
							1	9									
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	N	1					3
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	19	1	129	2	N	-0-					3
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	2	N	-0-					3
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	2	N	-0-					3

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1471	-0-	-59	-0-	191	1	1280	2	N	-0-					30
07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	222	1	1383	2	N	-0-					30
08	1612	X	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-					30
09	1560	X	1400	-0-	-160	-0-	180	1	1218	2	N	2					32
							2	9									
10	1612	X	1330	-0-	-282	-0-	168	1	1162	2	N	-0-					32
11	1560	X	1389	-0-	-171	-0-	188	1	1201	2	N	-0-					32

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	157	1	1049	2	N	-0-					23
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	161	1	1003	2	N	-0-					23
08	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1024	2	1	9	N	1					24
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	159	1	1079	2	N	-0-					24
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	143	1	989	2	N	-0-					24
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	153	1	980	2	N	19					43
							21	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	209	2	Y	3					20
							3	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	219	2	Y	3					23
							3	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	33	1	195	2	Y	7					30
							8	9									
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	Y	2	25	1			7
							2	9									
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	228	2	Y	5					12
							6	9									
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	31	1	189	2	Y	3					15
							3	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	131	1	757	2	Y	3					20
							3	9									
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	140	1	809	2	Y	3					23
							3	9									
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	135	1	801	2	Y	7					30
							8	9									
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	131	1	775	2	Y	2	25	1			7
							2	9									
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	133	1	798	2	Y	5					12
							6	9									
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	124	1	759	2	Y	3					15
							3	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	125	1	836	2	N	-0-					59
07	992	X	961	-0-	-31	-0-	133	1	828	2	N	-0-					59
08	1116	X	779	-0-	-337	-0-	779	2			N	-0-					59
09	1080	X	906	-0-	-174	-0-	116	1	790	2	N	-0-					59
10	1116	X	1080	-0-	-36	-0-	137	1	943	2	N	-0-					59
11	960	X	947	-0-	-13	-0-	128	1	819	2	N	-0-					59

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

06	1710	X	1506	-0-	-204	-0-	196	1	1310	2	N	-0-					11
07	1767	X	1537	-0-	-230	-0-	210	1	1310	2	N	15					26
							17	9									
08	1736	X	1402	-0-	-334	-0-	1393	2	9	9	N	8					34
09	1680	X	1607	-0-	-73	-0-	206	1	1397	2	N	4					38
							4	9									
10	1705	X	1638	-0-	-67	-0-	207	1	1431	2	N	-0-					38
*11	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	220	1	1406	2	N	6					44
							7	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	782	-0-	-178	-0-	115	1 3 9	664	2	Y	3					20
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	118	1 3 9	682	2	Y	3					23
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	145	1 8 9	858	2	Y	7					30
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	743	2	Y	2	25	1			7
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	134	1 6 9	806	2	Y	5					12
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	129	1 3 9	793	2	Y	3					15

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	573	1 3 9	3307	2	Y	3					20
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	612	1 3 9	3530	2	Y	3					23
08	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	581	1 8 9	3443	2	Y	7					30
09	3960	X	3886	-0-	-74	-0-	562	1 2 9	3322	2	Y	2	25	1			7
10	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	563	1 6 9	3385	2	Y	5					12
11	3870	X	3848	-0-	-22	-0-	539	1 3 9	3306	2	Y	3					15

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	43	1 3 9	247	2	Y	3					20
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	53	1 3 9	304	2	Y	3					23
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	53	1 8 9	313	2	Y	7					30
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	281	2	Y	2	25	1			7
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	48	1 6 9	286	2	Y	5					12
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	274	2	Y	3					15

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	3448	-0-	-2012	-0-	187	1 25 9	3236	2	N	23					131
07	5208	X	3802	-0-	-1406	-0-	196	1 40 9	3566	2	N	36					167
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	253	1 41 9	5175	2	N	37					204
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	183	1	4241	2	N	-0-					204
10	3813	X	2952	-0-	-861	-0-	170	1	2782	2	N	-0-	191	1			13
11	5280	X	2775	-0-	-2505	-0-	216	1 52 9	2507	2	N	47					60

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2334	-0-	-636	-0-	127	1	2207	2	N	-0-					82
07	3069	X	2205	-0-	-864	-0-	115	1	2083	2	N	6					88
							7	9									
08	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	106	1	2168	2	N	-0-					88
09	2520	X	2346	-0-	-174	-0-	97	1	2249	2	N	-0-					88
10	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	128	1	2087	2	N	3					91
							3	9									
11	2340	X	1951	-0-	-389	-0-	154	1	1795	2	N	2					93
							2	9									

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1662	-0-	-588	-0-	91	1	1571	2	N	-0-					124
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	124	1	2265	2	N	7					131
							8	9									
08	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	106	1	2185	2	N	9					140
							10	9									
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	95	1	2200	2	N	-0-					140
10	2387	X	1592	-0-	-795	-0-	92	1	1498	2	N	2					142
							2	9									
11	2310	X	1019	-0-	-1291	-0-	80	1	933	2	N	5					147
							6	9									

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 117447 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8343 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (8650) 80272 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
COATES ENERGY TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123212 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8696 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	176	-0-	-244	-0-	32	1	144	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	N	-0-					-0-
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	#	2108	-0-	-682	-0-	116	1	1992	2	N	-0-					24
07	2883	#	2020	-0-	-863	-0-	108	1	1892	2	N	18					42
							20	9									
08	4202	R	4202	-0-	-0-	-0-	124	1	4019	2	N	54					96
							59	9									
09	2310	#	2167	-0-	-143	-0-	120	1	1938	2	N	99	176	1			19
							109	9									
10	2170	#	2155	-0-	-15	-0-	124	1	2031	2	N	-0-					19
11	4080	#	2252	-0-	-1828	-0-	2252	2			N	-0-					19

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	17	1	1443	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	19	1	1487	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	14	1	1114	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	1440	N	322	-0-	-1118	-0-	4	1	307	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	1147	N	94	-0-	-1053	-0-	1	1	91	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1110	N	101	-0-	-1009	-0-	1	1	98	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC 164455
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

06	630	N	348	-0-	-282	-0-	189	1	159	3	N	-0-					-0-
07	868	N	418	-0-	-450	-0-	214	1	204	3	N	-0-					-0-
08	558	N	346	-0-	-212	-0-	224	1	122	3	N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	221	1	105	3	N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	200	1	131	3	N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	178	1	113	3	N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	105	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	100	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	90	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	113	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	147	1	96	3	Y	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	174	1	111	3	Y	-0-					-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	146	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	119	1	113	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	194	-0-	-178	-0-	126	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	124	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	132	1	86	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	110	1	70	3	Y	-0-					-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	95	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	99	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	108	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	107	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	120	1	79	3	Y	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	113	1	72	3	Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	92	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	186	-0-	-124	-0-	95	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	75	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	103	-0-	-77	-0-	70	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	76	1	49	3	Y	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	70	1	45	3	Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

06	120	N	118	-0-	-2	-0-	64	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	62	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	67	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	54	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	38	1	25	3	Y	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	45	1	28	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					5
07	372	N	48	-0-	-324	-0-	11	1	37	2	Y	-0-	4	1			1
08	589	N	204	-0-	-385	-0-	41	1	151	2	Y	11					12
							12	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	130	1	518	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	111	1	379	2	Y	52					61
							57	9									
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	54	1	176	2	Y	16	59	1			18
							18	9									

WEINFIELD, MILTON WELL #: 2 RRCID -> 013983 COMPL. DATE 03/25/1955 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6560 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	593	1	1972	2	Y	34					48
							37	9									
07	3100	N	3141	-0-	41	41	712	1	2395	2	Y	31	65	1			14
							34	9									
08	3038	N	2165	-0-	-873	-0-	458	1	1695	2	Y	11					25
							12	9									
09	3000	N	3090	-0-	90	90	615	1	2454	2	Y	19	37	1			7
							21	9									
10	3131	X	1447	-0-	-1684	-0-	325	1	1109	2	Y	12					19
							13	9									
11	3030	X	2291	-0-	-739	-0-	531	1	1745	2	Y	14	25	1			8
							15	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1594	-0-	-506	-0-	364	1	1211	2	Y	17					25
							19	9									
07	1860	X	1196	-0-	-664	-0-	272	1	914	2	Y	9	28	1			6
							10	9									
08	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	451	1	1668	2	Y	16					22
							18	9									
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	407	1	1625	2	Y	19	35	1			6
							21	9									
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	524	1	1786	2	Y	32					38
							35	9									
11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	476	1	1565	2	Y	18	43	1			13
							20	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	X	2744	-0-	-226	-0-	634	1	2110	2	N	-0-					30
07	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	523	1	1760	2	N	8					38
							9	9									
08	3038	N	2518	-0-	-520	-0-	536	1	1978	2	N	4					42
							4	9									
09	2730	N	1976	-0-	-754	-0-	395	1	1581	2	N	-0-					42
10	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	452	1	1533	2	N	-0-					42
11	2430	N	1439	-0-	-991	-0-	335	1	1104	2	N	-0-					42

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2203	-0-	-527	-0-	504	1	1675	2	Y	22					35
							24	9									
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	706	1	2375	2	Y	25	49	1			11
							28	9									
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	746	1	2759	2	Y	15					26
							17	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	613	1	2449	2	Y	16	36	1			6
							18	9									
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	813	1	2771	2	Y	28					34
							31	9									
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	742	1	2437	2	Y	17	39	1			12
							19	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	245	-0-	-445	-0-	56	1	186	2	Y	3					14
							3	9									
07	1674	N	37	-0-	-1637	-0-	8	1	28	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
08	1488	N	1	-0-	-1487	-0-	1	2			Y	-0-					3
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					1
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	72	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHULTZ WELL #: 2 A RRCID -> 135530 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6796 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 21 RRCID -> 229269 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8554 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1266	-0-	-84	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2256	-0-	-204	-0-	145	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2195	-0-	-626	-0-	140	1	2055	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2030	-0-	-791	-0-	124	1	1906	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1756	-0-	-974	-0-	103	1	1653	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1839	-0-	-486	-0-	106	1	1733	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1639	-0-	-611	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1941	-0-	-159	-0-	125	1	1816	2	N	-0-					-0-
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	146	1	2154	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1752	-0-	-356	-0-	107	1	1645	2	N	-0-					-0-
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	124	1	1986	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	1664	-0-	-630	-0-	96	1	1568	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1839	-0-	-381	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1332	-0-	-438	-0-	86	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1444	-0-	-385	-0-	92	1	1352	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1615	-0-	-214	-0-	99	1	1516	2	N	-0-					-0-
09	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	106	1	1704	2	N	-0-					-0-
10	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	104	1	1692	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	1409	-0-	-361	-0-	91	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1951	-0-	-157	-0-	124	1	1827	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1245	-0-	-863	-0-	76	1	1169	2	N	-0-					-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	136	1	2181	2	N	-0-					-0-
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	168	1	2735	2	N	-0-					-0-
*11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	158	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	200	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2244	-0-	-515	-0-	137	1	2107	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2272	-0-	-398	-0-	133	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2164	-0-	-967	-0-	125	1	2039	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	1950	-0-	-1080	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

URIBE, H. WELL #: 1 RRCID -> 167556 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8114 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	144	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	136	1	1998	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	114	1	1755	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1477	-0-	-743	-0-	87	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	116	1	1893	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	23	1	336	2	N	-0-			-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	23	1	335	2	N	-0-			-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	21	1	317	2	N	-0-			-0-
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	16	1	259	2	N	-0-			-0-
10	372	N	274	-0-	-98	-0-	16	1	258	2	N	-0-			-0-
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	103	1	1491	2	N	-0-			1
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	2	N	-0-			1
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	73	1	1124	2	N	-0-			1
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	2	N	-0-			1
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	61	1	999	2	N	-0-			1
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	890	-0-	-190	-0-	57	1	833	2	N	-0-			-0-
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	56	1	818	2	N	-0-			-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	68	1	1049	2	N	-0-			-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	61	1	979	2	N	-0-			-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	58	1	948	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1241	-0-	-199	-0-	80	1	1161	2	N	-0-			-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	N	-0-			-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	78	1	1201	2	N	-0-			-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	73	1	1166	2	N	-0-			-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	125	1	2032	2	N	-0-			-0-
*11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-			-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-			-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

06	690	N	75	-0-	-615	-0-	75	2			N	-0-					28
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					28
08	806	N	265	-0-	-541	-0-	265	2			N	-0-					28
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					28
10	930	N	199	-0-	-731	-0-	199	2			N	-0-					28
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					28

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	85	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	108	1	1593	2	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	86	1	1315	2	N	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	80	1	1288	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	75	1	1218	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1142	-0-	-208	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	888	2	N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	61	1	903	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	61	1	943	2	N	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	53	1	848	2	N	-0-					-0-
10	961	N	677	-0-	-284	-0-	39	1	638	2	N	-0-					-0-
11	960	N	648	-0-	-312	-0-	648	2			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

06	750	N	556	-0-	-194	-0-	36	1	520	2	N	-0-					-0-
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	41	1	603	2	N	-0-					-0-
08	806	N	532	-0-	-274	-0-	33	1	499	2	N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	N	-0-					-0-
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
RAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223367 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	X	1116	-0-	-54	-0-	552	1	542	2	N	20	194	1			53
							22	9									
07	1240	X	1138	-0-	-102	-0-	589	1	519	2	N	27					80
							30	9									
08	1240	X	962	-0-	-278	-0-	510	1	419	2	N	30					110
							33	9									
09	1200	X	753	-0-	-447	-0-	369	1	370	2	N	13					123
							14	9									
10	1178	X	915	-0-	-263	-0-	418	1	412	2	N	77	158	1			42
							85	9									
*11	1110	X	878	-0-	-232	-0-	319	1	541	2	N	16					58
							18	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

VENTEX OPERATING CORP. 884527
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

06	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	772	1	8357	2	N	441	386	1			372
							485	9									
07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	1078	1	8900	2	N	272	389	1			255
							299	9									
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	1087	1	8671	2	N	399	392	1			262
							439	9									
09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	1037	1	8557	2	N	377	398	1			241
							415	9									
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	678	1	3248	2	N	126					367
							139	9									
*11	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1075	1	6384	2	N	283	200	1			450
							311	9									

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

06	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	839	1	9080	2	N	185	187	1			103
							204	9									
07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	1061	1	8768	2	N	180	186	1			97
							198	9									
08	10075	X	9785	-0-	-290	-0-	1070	1	8541	2	N	158					255
							174	9									
09	9750	X	9639	-0-	-111	-0-	1021	1	8429	2	N	172	187	1			240
							189	9									
10	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	1419	1	6801	2	N	126					366
							139	9									
*11	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	1059	1	6289	2	N	158	192	1			332
							174	9									

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	2306	-0-	-2194	-0-	189	1	2043	2	N	67					368
							74	9									
07	3565	X	2299	-0-	-1266	-0-	241	1	1993	2	N	59					427
							65	9									
08	3534	X	2246	-0-	-1288	-0-	243	1	1941	2	N	56	189	1			294
							62	9									
09	3030	X	2220	-0-	-810	-0-	232	1	1916	2	N	65					359
							72	9									
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	323	1	1545	2	N	7					366
							8	9									
*11	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	241	1	1429	2	N	16					382
							18	9									

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION 027200
STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

06	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	294	1	6815	2	N	56					178
							62	9									
07	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	304	1	7795	2	N	49	174	1			53
							54	9									
08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	1348	1	7159	2	N	63					116
							69	9									
09	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	1444	1	7623	2	N	88	177	1			27
							97	9									
10	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	1365	1	6213	2	N	-0-					27
*11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	1429	1	6320	2	N	-0-					27

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

06	4380	X	3632	-0-	-748	-0-	232	1	3378	2	N	20					169
							22	9									
07	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	248	1	3649	2	N	44	169	1			44
							48	9									
08	3999	X	3494	-0-	-505	-0-	240	1	3231	2	N	21					65
							23	9									
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	240	1	3720	2	N	34					99
							37	9									
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	248	1	3738	2	N	45					144
							50	9									
11	3810	X	3802	-0-	-8	-0-	240	1	3533	2	N	26	153	1			17
							29	9									

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	17 1 3 9	790 2	N	3			183
07	620 N	369	-0-	-251	-0-	8 1 4 9	357 2	N	4			187
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	14 1 6 9	779 2	N	5			192
09	810 N	611	-0-	-199	-0-	10 1 34 9	567 2	N	31	177 1		46
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	6 1 8 9	305 2	N	7			53
11	780 N	482	-0-	-298	-0-	8 1 7 9	467 2	N	6			59

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4000	R	4000	-0-	-0-	-0-	818	1	3148	2	N	31					66
							34	9									
07	3948	R	3948	-0-	-0-	-0-	836	1	3102	2	N	9					75
							10	9									
08	2480	#	930	-0-	-1550	-0-	259	1	671	2	N	-0-					75
09	3990	#	3198	-0-	-792	-0-	717	1	2466	2	N	14					89
							15	9									
10	4123	#	1139	-0-	-2984	-0-	280	1	859	2	N	-0-					89
*11	3990	#	2112	-0-	-1878	-0-	635	1	1477	2	N	-0-					89

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	427	1	1624	2	Y	3					197
							3	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	126	1	1876	2	Y	-0-					197
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	120	1	1772	2	Y	-0-					197
09	2040	N	1757	-0-	-283	-0-	121	1	1636	3	Y	-0-					197
10	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	65	1	1722	2	Y	-0-					197
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	118	1	1731	2	Y	-0-					197

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	219	1	4788	3	Y	42	44	1			53
							46	9									
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	240	1	5005	3	Y	74	61	1			66
							81	9									
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	256	1	5112	3	Y	85	63	1			88
							94	9									
09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	211	1	4212	3	Y	60	40	1			108
							66	9									
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	228	1	5594	3	Y	46	74	1			80
							51	9									
*11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	195	1	4613	3	Y	65	38	1			107
							72	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

06	6150	X	806	-0-	-5344	-0-	35	1	764	3	Y	6	10	1			12
							7	9									
07	6355	X	3454	-0-	-2901	-0-	158	1	3287	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	245	1	4901	3	Y	18	12	1			16
							20	9									
09	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	194	1	3893	3	Y	13	8	1			21
							14	9									
10	3441	X	1960	-0-	-1481	-0-	76	1	1876	3	Y	7	13	1			15
							8	9									
11	5010	X	3051	-0-	-1959	-0-	123	1	2910	3	Y	16	8	1			23
							18	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

06	3000	N	5675	-0-	2675	2675	249	1	5426	3	N	-0-					245
07	3100	N	5597	-0-	2497	5172	255	1	5342	3	N	-0-					245
08	3100	N	2232	-0-	-868	4304	106	1	2126	3	N	-0-					245
09	6036	X	1732	-0-	-4304	-0-	82	1	1650	3	N	-0-					245
10	2821	X	1929	-0-	-892	-0-	76	1	1853	3	N	-0-					245
11	2730	X	1554	-0-	-1176	-0-	63	1	1491	3	N	-0-					245

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GUERRA, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		135	-0-	135	1014	28	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		479	-0-	479	1493	102	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		577	-0-	577	2070	160	1	416	2	Y	1					1
							1	9									
09	T. A.		438	-0-	438	2508	99	1	339	2	Y	-0-					1
10	2508	N	-0-	-0-	-2508	-0-					Y	-0-					1
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					1

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	549	1	2112	2	Y	20					68
							22	9									
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	518	1	1922	2	Y	-0-					68
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	657	1	1704	2	Y	-0-					68
09	2220	X	1987	-0-	-233	-0-	447	1	1540	2	Y	-0-					68
10	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	637	1	1949	2	Y	-0-					68
*11	2670	X	2220	-0-	-450	-0-	667	1	1553	2	Y	-0-					68

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		180	-0-	180	605	37	1	142	2	Y	1					2
							1	9									
07	T. A.		193	-0-	193	798	41	1	152	2	Y	-0-					2
08	T. A.		214	-0-	214	1012	59	1	154	2	Y	1					3
							1	9									
09	T. A.		36	-0-	36	1048	8	1	28	2	Y	-0-					3
10	1064	N	16	-0-	-1048	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					3
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	6491	-0-	-1129	-0-	1337	1	5142	2	Y	11					60
							12	9									
07	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	1519	1	5635	2	Y	-0-					60
08	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	1738	1	4508	2	Y	1					61
							1	9									
09	6480	X	6024	-0-	-456	-0-	1356	1	4668	2	Y	-0-					61
10	7161	X	6886	-0-	-275	-0-	1696	1	5190	2	Y	-0-					61
*11	6930	X	5082	-0-	-1848	-0-	1527	1	3555	2	Y	-0-					61

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	201	1	772	2	Y	6					15
							7	9									
07	1178	N	251	-0-	-927	-0-	53	1	198	2	Y	-0-					15
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	196	1	509	2	Y	-0-					15
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	244	1	841	2	Y	-0-					15
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	452	1	1383	2	Y	-0-					15
*11	990	X	470	-0-	-520	-0-	141	1	329	2	Y	-0-					15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	2250	-0-	-1140	-0-	86 29	1 4	2127 8	3 9	Y	7	11	0			5
07	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	149 4	1 9	3141	3	Y	4	6	0			3
08	3503	X	2802	-0-	-701	-0-	115 3	1 4	2658 26	3 9	Y	24	11	0			16
09	3210	X	1307	-0-	-1903	-0-	1307	2			Y	-0-	5	0	6	7	5
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	144	1	3172	3	Y	-0-	5	0			-0-
*11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	195	1	4035	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	5984	-0-	-436	-0-	232 2	1 4	5733 17	3 9	Y	15	33	0			10
07	5983	X	1514	-0-	-4469	-0-	68	1	1446	3	Y	-0-	10	0			-0-
08	7223	X	1437	-0-	-5786	-0-	61	1	1376	3	Y	-0-					-0-
09	6990	X	1408	-0-	-5582	-0-	1321	2	87	9	Y	79	76	0			29
10	6975	X	1488	-0-	-5487	-0-	61 91	1 9	1336	3	Y	83	76	0			36
11	5970	X	1344	-0-	-4626	-0-	58 88	1 9	1198	3	Y	80	85	0			31

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	26547	X	9877	-0-	-16670	-0-	9877	3			Y	-0-					43
04	DLQ G-10		9209	-0-	9209	9209	9209	3			Y	-0-					43
05	DLQ G-10		9080	-0-	9080	18289	9080	3			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		8404	-0-	8404	26693	8404	3			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		8258	-0-	8258	34951	8258	3			Y	-0-					43
08	DLQ G-10		7794	-0-	7794	42745	7794	3			Y	-0-					43
09	DLQ G-10		7263	-0-	7263	50008	7263	3			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		7348	-0-	7348	57356	7348	3			Y	-0-					43
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	57356					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF. 14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	421	2	118	9	Y	107	77	0			30
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	82	76	0			36
							90	9									
11	450	N	348	-0-	-102	-0-	12	1	248	3	Y	80	85	0			31
							88	9									

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	173	1	662	2	Y	-0-					179
07	651	N	417	-0-	-234	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					179
08	589	N	370	-0-	-219	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					179
09	660	N	349	-0-	-311	-0-	24	1	325	2	Y	-0-					179
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	19	1	504	2	Y	-0-					179
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					179

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13470	X	8612	-0-	-4858 B	-0-	131	1	8424	3	Y	52	51	1			24
							57	9									
07	13919	X	9198	-0-	-4721 B	-0-	158	1	8990	3	Y	45	43	1			26
							50	9									
08	10199	X	7302	-0-	-2897 B	-0-	109	1	7121	3	Y	65	52	1			39
							72	9									
09	9780	X	8012	-0-	-1768 B	-0-	137	1	7816	3	Y	54	59	1			34
							59	9									
10	10013	X	9046	-0-	-967 B	-0-	161	1	8828	3	Y	52	55	1			31
							57	9									
11	8910	X	7546	-0-	-1364 B	-0-	144	1	7343	3	Y	54	53	1			32
							59	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7860	X	6840	-0-	-1020 B	-9988	103	1	6651	3	Y	78	74	1			37
							86	9									
07	8122	X	6226	-0-	-1896 B	-9988	107	1	6068	3	Y	46	56	1			27
							51	9									
08	9548	X	5561	-0-	-3987 B	-9988	83	1	5413	3	Y	59	51	1			35
							65	9									
09	9240	X	4408	-0-	-4832 B	-9988	75	1	4279	3	Y	49	53	1			31
							54	9									
10	9548	X	1620	-0-	-7928 B	-9988	28	1	1524	3	Y	62	56	1			37
							68	9									
11	6840	X	3137	-0-	-3703 B	-9988	58	1	2971	3	Y	98	77	1			58
							108	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12270	X	14600	-0-	2330 B	-884668	222	1	14299	3	Y	72	61	1			34
							79	9									
07	12679	X	12745	-0-	66 B	-884602	219	1	12491	3	Y	32	47	1			19
							35	9									
08	9610	X	9258	-0-	-352 B	-884602	138	1	9057	3	Y	57	42	1			34
							63	9									
09	14610	X	14633	-0-	23 B	-884579	249	1	14238	3	Y	133	83	1			84
							146	9									
10	15097	X	11396	-0-	-3701 B	-884579	202	1	11081	3	Y	103	125	1			62
							113	9									
11	14610	X	11464	-0-	-3146 B	-884579	220	1	11166	3	Y	71	91	1			42
							78	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	25830	X	17622	-0-	-8208	B	-0-	268	1	17276	3	Y	71	84	1			33
								78	9									
07	26691	X	21528	-0-	-5163	B	-0-	370	1	21134	3	Y	22	42	1			13
								24	9									
08	22823	X	22823	-0-	-0-	B	-0-	343	1	22445	3	Y	32	26	1			19
								35	9									
09	17844	X	17844	-0-	-0-	B	-0-	306	1	17481	3	Y	52	38	1			33
								57	9									
10	21514	X	14721	-0-	-6793	B	-0-	263	1	14403	3	Y	50	53	1			30
								55	9									
11	22080	X	11792	-0-	-10288	B	-0-	226	1	11510	3	Y	51	51	1			30
								56	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1598	-0-	1598	B	4939	24	1	1545	3	Y	26	31	1			12
								29	9									
07	T. A.		1044	-0-	1044	B	5983	18	1	1000	3	Y	24	22	1			14
								26	9									
08	7269	X	1286	-0-	-5983	B	-0-	19	1	1232	3	Y	32	27	1			19
								35	9									
09	1452	X	1452	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1398	3	Y	27	29	1			17
								30	9									
10	3348	X	1602	-0-	-1746	B	-0-	28	1	1545	3	Y	26	27	1			16
								29	9									
11	1590	X	1352	-0-	-238	B	-0-	26	1	1296	3	Y	27	27	1			16
								30	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	8777	-0-	8627	B	-100125	134	1	8591	3	Y	47	44	1			22
								52	9									
07	155	X	10780	-0-	10625	B	-89500	185	1	10543	3	Y	47	42	1			27
								52	9									
08	155	X	9514	-0-	9359	B	-80141	142	1	9300	3	Y	65	53	1			39
								72	9									
09	150	X	6557	-0-	6407	B	-73734	112	1	6387	3	Y	53	58	1			34
								58	9									
10	10788	X	7725	-0-	-3063	B	-73734	137	1	7530	3	Y	53	55	1			32
								58	9									
11	10440	X	13814	-0-	3374	B	-70360	265	1	13492	3	Y	52	53	1			31
								57	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4140	X	1331	-0-	-2809	B	-14024	20	1	1282	3	Y	26	25	1			12
								29	9									
07	4278	X	2912	-0-	-1366	B	-14024	50	1	2836	3	Y	24	22	1			14
								26	9									
08	2852	X	2866	-0-	14	B	-14010	43	1	2792	3	Y	28	25	1			17
								31	9									
09	1320	X	2362	-0-	1042	B	-12968	40	1	2292	3	Y	27	27	1			17
								30	9									
10	2914	X	2653	-0-	-261	B	-12968	47	1	2577	3	Y	26	27	1			16
								29	9									
11	2820	X	2043	-0-	-777	B	-12968	39	1	1974	3	Y	27	27	1			16
								30	9									

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-	74	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	15	6	1			9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-	9	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-90174					Y	65	27	1			38

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

06	12150	X	8527	-0-	-3623	B	-420944	129	1	8323	3	Y	68	59	1			32
								75	9									
07	12555	X	9285	-0-	-3270	B	-420944	158	1	9004	3	Y	112	78	1			66
								123	9									
08	10633	X	11417	-0-	784	B	-420160	170	1	11175	3	Y	65	92	1			39
								72	9									
09	10290	X	9333	-0-	-957	B	-420160	159	1	9115	3	Y	54	59	1			34
								59	9									
10	10106	X	8181	-0-	-1925	B	-420160	146	1	7985	3	Y	45	52	1			27
								50	9									
11	11040	X	4788	-0-	-6252	B	-420160	92	1	4666	3	Y	27	38	1			16
								30	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

06	8310	X	3769	-0-	-4541	B	-364807	57	1	3666	3	Y	42	45	1			20
								46	9									
07	8587	X	3877	-0-	-4710	B	-364807	67	1	3786	3	Y	22	29	1			13
								24	9									
08	8587	X	3400	-0-	-5187	B	-364807	51	1	3314	3	Y	32	26	1			19
								35	9									
09	3840	X	2707	-0-	-1133	B	-364807	46	1	2631	3	Y	27	29	1			17
								30	9									
10	3968	X	2685	-0-	-1283	B	-364807	48	1	2608	3	Y	26	27	1			16
								29	9									
11	3780	X	2632	-0-	-1148	B	-364807	50	1	2552	3	Y	27	27	1			16
								30	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-498082					Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

06	9120	X	4761	-0-	-4359	B	-0-	71	1	4585	3	Y	95	92	1			45
								105	9									
07	9424	X	4085	-0-	-5339	B	-0-	70	1	3979	3	Y	33	58	1			20
								36	9									
08	7130	X	4203	-0-	-2927	B	-0-	63	1	4114	3	Y	24	29	1			15
								26	9									
09	5940	X	3523	-0-	-2417	B	-0-	60	1	3444	3	Y	17	21	1			11
								19	9									
10	6498	X	6498	-0-	-0-	B	-0-	115	1	6304	3	Y	72	39	1			44
								79	9									
*11	5911	X	5911	-0-	-0-	B	-0-	111	1	5654	3	Y	133	98	1			79
								146	9									

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		342	-0-	342	342	3	1	332	3	Y	6	5	1			11
							7	9									
07	T. A.		1015	-0-	1015	1357	15	1	961	3	Y	35	28	1			18
							39	9									
08	T. A.		634	-0-	634	1991	10	1	601	3	Y	21	25	1			14
							23	9									
09	1073		-0-	-0-	-1073	918					Y	-0-	4	1			10
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					10
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					10

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8220	X	7578	-0-	-642	-0-	70	1	7476	3	Y	29	26	1			17
							32	9									
07	8494	X	7659	-0-	-835	-0-	115	1	7505	3	Y	35	33	1			19
							39	9									
08	8494	X	6588	-0-	-1906	-0-	108	1	6449	3	Y	28	31	1			16
							31	9									
09	7920	X	7051	-0-	-869	-0-	117	1	6897	3	Y	34	27	1			23
							37	9									
10	8184	X	7203	-0-	-981	-0-	93	1	7068	3	Y	38	41	1			20
							42	9									
11	7590	X	5715	-0-	-1875	-0-	114	1	5558	3	Y	39	42	1			17
							43	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 56 RRCID -> 171102 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11298 - 11586

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172531 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 12564

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27090	X	24316	-0-	-2774	-0-	223	1	23752	3	Y	310	277	1			165
							341	9									
07	27993	X	26444	-0-	-1549	-0-	394	1	25707	3	Y	312	303	1			174
							343	9									
08	26567	X	22801	-0-	-3766	-0-	369	1	22171	3	Y	237	265	1			146
							261	9									
09	25710	X	24476	-0-	-1234	-0-	402	1	23766	3	Y	280	223	1			203
							308	9									
10	26443	X	25296	-0-	-1147	-0-	324	1	24614	3	Y	325	347	1			181
							358	9									
11	25590	X	20234	-0-	-5356	-0-	400	1	19479	3	Y	323	354	1			150
							355	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

06	T. A.		16079	-0-	16079	54561	146	1	15619	3	Y	285	259	1			59
							314	9									
07	T. A.		12559	-0-	12559	67120	185	1	12101	3	Y	248	249	1			58
							273	9									
08	T. A.		9452	-0-	9452	76572	152	1	9114	3	Y	169	195	1			32
							186	9									
09	86689	X	10117	-0-	-76572	-0-	165	1	9733	3	Y	199	159	1			72
							219	9									
10	20274	X	10358	-0-	-9916	-0-	131	1	9975	3	Y	229	245	1			56
							252	9									
11	16080	X	8253	-0-	-7827	-0-	161	1	7843	3	Y	226	248	1			34
							249	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

06	6180	X	5844	-0-	-336	-0-	54	1	5755	3	Y	32	29	1			45
							35	9									
07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	124	1	8066	3	Y	50	45	1			50
							55	9									
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	124	1	7441	3	Y	42	46	1			46
							46	9									
09	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	135	1	7958	3	Y	50	40	1			56
							55	9									
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	107	1	8156	3	Y	58	62	1			52
							64	9									
11	7980	X	6607	-0-	-1373	-0-	132	1	6412	3	Y	57	62	1			47
							63	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	7895	-0-	-1615	-0-	73	1	7757	3	Y	59	54	1			22
							65	9									
07	9827	X	8684	-0-	-1143	-0-	130	1	8460	3	Y	85	77	1			30
							94	9									
08	9827	X	7544	-0-	-2283	-0-	122	1	7345	3	Y	70	77	1			23
							77	9									
09	9060	X	8081	-0-	-979	-0-	133	1	7856	3	Y	84	67	1			40
							92	9									
10	9362	X	8263	-0-	-1099	-0-	106	1	8051	3	Y	96	103	1			33
							106	9									
11	8400	X	6566	-0-	-1834	-0-	130	1	6331	3	Y	95	104	1			24
							105	9									

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

06	5100	X	4704	-0-	-396	-0-	43	1	4551	3	Y	100	89	1			44
							110	9									
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	83	1	5394	3	Y	101	98	1			47
							111	9									
08	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	82	1	4947	3	Y	70	81	1			36
							77	9									
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	89	1	5290	3	Y	84	67	1			53
							92	9									
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	71	1	5421	3	Y	97	103	1			47
							107	9									
11	5400	X	4456	-0-	-944	-0-	88	1	4263	3	Y	95	105	1			37
							105	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

06	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	249	1	16078	3	Y	151	150	1			71
							166	9									
07	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	257	1	14657	3	Y	218	161	1			128
							240	9									
08	17453	X	13827	-0-	-3626	-0-	204	1	13395	3	Y	207	211	1			124
							228	9									
09	16890	X	15074	-0-	-1816	-0-	256	1	14671	3	Y	134	173	1			85
							147	9									
10	17453	X	14277	-0-	-3176	-0-	253	1	13880	3	Y	131	137	1			79
							144	9									
11	16500	X	10115	-0-	-6385	-0-	192	1	9774	3	Y	135	134	1			80
							149	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20400	X	17470	-0-	-2930	-0-	265	1	17091	3	Y	104	102	1			49
							114	9									
07	21080	X	18067	-0-	-3013	-0-	310	1	17656	3	Y	92	87	1			54
							101	9									
08	21080	X	16283	-0-	-4797	-0-	243	1	15917	3	Y	112	99	1			67
							123	9									
09	20070	X	17842	-0-	-2228	-0-	305	1	17449	3	Y	80	96	1			51
							88	9									
10	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	343	1	18840	3	Y	105	93	1			63
							116	9									
11	17490	X	13138	-0-	-4352	-0-	251	1	12768	3	Y	108	107	1			64
							119	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	4872	-0-	-3048	-0-	72	1	4667	3	Y	121	87	1			57
							133	9									
07	8184	X	4535	-0-	-3649	-0-	77	1	4404	3	Y	49	77	1			29
							54	9									
08	4805	X	2778	-0-	-2027	-0-	41	1	2723	3	Y	13	34	1			8
							14	9									
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	87	1	4955	3	Y	16	14	1			10
							18	9									
10	5022	X	3327	-0-	-1695	-0-	59	1	3223	3	Y	41	27	1			24
							45	9									
11	4860	X	1369	-0-	-3491	-0-	26	1	1317	3	Y	24	34	1			14
							26	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	6399	-0-	-1041	-0-	97	1	6218	3	Y	76	75	1			36
							84	9									
07	7812	X	5336	-0-	-2476	-0-	91	1	5172	3	Y	66	63	1			39
							73	9									
08	8680	X	4822	-0-	-3858	-0-	71	1	4651	3	Y	91	76	1			54
							100	9									
09	8400	X	7145	-0-	-1255	-0-	121	1	6938	3	Y	78	83	1			49
							86	9									
10	8680	X	5023	-0-	-3657	-0-	89	1	4882	3	Y	47	68	1			28
							52	9									
11	6390	X	4631	-0-	-1759	-0-	88	1	4484	3	Y	54	50	1			32
							59	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7530	X	6775	-0-	-755	-0-	102	1	6615	3	Y	53	51	1			25
							58	9									
07	9455	X	7133	-0-	-2322	-0-	122	1	6960	3	Y	46	44	1			27
							51	9									
08	9455	X	6674	-0-	-2781	-0-	99	1	6505	3	Y	64	53	1			38
							70	9									
09	9150	X	4559	-0-	-4591	-0-	77	1	4423	3	Y	54	58	1			34
							59	9									
10	9331	X	7138	-0-	-2193	-0-	128	1	6975	3	Y	32	47	1			19
							35	9									
11	6900	X	5598	-0-	-1302	-0-	107	1	5440	3	Y	46	38	1			27
							51	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16860	X	15456	-0-	-1404	-0-	141	1	15047	3	Y	244	219	1			358
							268	9									
07	17422	X	15757	-0-	-1665	-0-	234	1	15255	3	Y	244	237	1			365
							268	9									
08	17422	X	11335	-0-	-6087	-0-	183	1	10976	3	Y	160	187	1			338
							176	9									
09	16050	X	12605	-0-	-3445	-0-	207	1	12181	3	Y	197	156	1			379
							217	9									
10	16585	X	12898	-0-	-3687	-0-	164	1	12484	3	Y	227	243	1			363
							250	9									
11	15450	X	10266	-0-	-5184	-0-	202	1	9816	3	Y	225	246	1			342
							248	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	2675	-0-	-5605	-0-	40	1	2607	3	Y	25	25	1			12
							28	9									
07	8556	X	3021	-0-	-5535	-0-	52	1	2944	3	Y	23	21	1			14
							25	9									
08	4495	X	2503	-0-	-1992	-0-	37	1	2427	3	Y	35	28	1			21
							39	9									
09	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	50	1	2888	3	Y	54	41	1			34
							59	9									
10	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	51	1	2823	3	Y	31	46	1			19
							34	9									
11	2910	X	2137	-0-	-773	-0-	41	1	2067	3	Y	26	29	1			16
							29	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

06	28620	X	21158	-0-	-7462	-0-	321	1	20693	3	Y	131	128	1			62
							144	9									
07	29574	X	19244	-0-	-10330	-0-	330	1	18817	3	Y	88	98	1			52
							97	9									
08	23529	X	15638	-0-	-7891	-0-	233	1	15262	3	Y	130	104	1			78
							143	9									
09	22770	X	17150	-0-	-5620	-0-	292	1	16740	3	Y	107	117	1			68
							118	9									
10	23529	X	19773	-0-	-3756	-0-	352	1	19305	3	Y	105	110	1			63
							116	9									
11	21150	X	17080	-0-	-4070	-0-	327	1	16634	3	Y	108	107	1			64
							119	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

06	10860	X	9713	-0-	-1147	-0-	148	1	9507	3	Y	53	51	1			25
							58	9									
07	11315	X	8955	-0-	-2360	-0-	153	1	8737	3	Y	59	49	1			35
							65	9									
08	11315	X	10513	-0-	-802	-0-	157	1	10288	3	Y	62	60	1			37
							68	9									
09	10950	X	8927	-0-	-2023	-0-	152	1	8716	3	Y	54	57	1			34
							59	9									
10	10974	X	9617	-0-	-1357	-0-	171	1	9388	3	Y	53	55	1			32
							58	9									
11	10170	X	7986	-0-	-2184	-0-	152	1	7758	3	Y	69	60	1			41
							76	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

06	7350	X	3910	-0-	-3440	-0-	59	1	3823	3	N	25	21	1			12
							28	9									
07	7595	X	4439	-0-	-3156	-0-	76	1	4341	3	N	20	20	1			12
							22	9									
08	7595	X	4694	-0-	-2901	-0-	70	1	4589	3	N	32	25	1			19
							35	9									
09	5700	X	4403	-0-	-1297	-0-	75	1	4298	3	N	27	29	1			17
							30	9									
10	5890	X	3828	-0-	-2062	-0-	68	1	3731	3	N	26	27	1			16
							29	9									
11	4530	X	3357	-0-	-1173	-0-	64	1	3263	3	N	27	27	1			16
							30	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3	1		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 051694 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	620 N	355	-0-	-265	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	690 N	297	-0-	-393	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*10	527 N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 105-F RRCID -> 158942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 2922 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA GAS UNIT 6 WELL #: 1MJ RRCID -> 270676 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 4304 - 4310

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	7	1			3
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	3185	1	1550	3	Y	61	69	1			84
							67	9									
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	3238	1	2144	3	Y	71	62	1			93
							78	9									
08	5456	X	4488	-0-	-968	-0-	2575	1	1838	3	Y	68	60	1			101
							75	9									
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	3513	1	2321	3	Y	90	59	1			132
							99	9									
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	3260	1	2129	3	Y	118	147	1			103
							130	9									
11	5280	X	4151	-0-	-1129	-0-	2670	1	1368	3	Y	103	85	1			121
							113	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	2609	1	1270	3	Y	90	76	1			116
							99	9									
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	2861	1	1894	3	Y	106	86	1			136
							117	9									
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	2658	1	1897	3	Y	105	88	1			153
							116	9									
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	2571	1	1698	3	Y	79	89	1			143
							87	9									
10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	3009	1	1965	3	Y	81	153	1			71
							89	9									
*11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	2709	1	1387	3	Y	101	59	1			113
							111	9									

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	17	1			13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	839	X	839	-0-	-0-	-0-	543 18	1 9	278	3	Y	16					16

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

06	3570	X	2765	-0-	-805	-0-	1837 33	1 9	895	3	N	30	6	1			32
07	3689	X	3270	-0-	-419	-0-	1943 40	1 9	1287	3	N	36	24	1			44
08	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	1664 37	1 9	1189	3	N	34	28	1			50
09	3300	X	2715	-0-	-585	-0-	1613 37	1 9	1065	3	N	34	29	1			55
10	3410	X	2974	-0-	-436	-0-	1773 42	1 9	1159	3	N	38	59	1			34
11	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	1818 37	1 9	931	3	N	34	28	1			40

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

06	22230	X	-0-	-0-	-22230	-0-					Y	-0-	7	1			3
07	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET //CONT.// 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEL MAR EXPLORATION COMPANY 212912
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1963	R	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1950	#	1494	-0-	-456	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
10	2015	#	886	-0-	-1129	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	1950	#	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET (1,900) 81283 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 235716 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 1926 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LR ENERGY, INC. 511726
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	675	-0-	-585	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	526	-0-	-776	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	992	-0-	-268	-0-	992	2			N	-0-					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1943	-0-	-1057	4898	1943	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1533	-0-	-1567	3331	1533	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1503	-0-	-1597	1734	1503	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1519	-0-	-1481	253	1519	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	855	-0-	-664	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6210) 81283 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
F J SMITH WELL #: 1 RRCID -> 269208 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6044 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13854 03/01/2014

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	R	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
07	3015	R	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
08	2617	R	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
09	2490	#	2387	-0-	-103	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
10	3007	#	2757	-0-	-250	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
11	2910	#	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

SAXET, DEEP 81284 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 3 C RRCID -> 224496 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 6437 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	120	1	4	9	Y	4	11	1			36
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	74	94	1			16
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	2					18
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	35	33	1			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					42

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	132	-0-	-138	B -24912	120	1	12	9	N	11	101	1			69
07	279	N	-0-	-0-	-279	B -24912					N	43	95	1			17
08	341	N	-0-	-0-	-341	B -24912					N	2					19
09	120	N	-0-	-0-	-120	B -24912					N	35	34	1			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -24912					N	12					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -24912					N	10					42

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	126	1	2629	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
08	3100	N	3235	-0-	135	135	154	1	3070	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
09	2809	N	2674	-0-	-135	-0-	128	1	2540	3	Y	5	4	1			11
							6	9									
*10	2759	X	2339	-0-	-420	-0-	91	1	2244	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
11	3060	X	1865	-0-	-1195	-0-	75	1	1782	3	Y	7	4	1			11
							8	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 224796 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 15297 PERF.14504 - 15055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3450	X	2076	-0-	-1374	-0-	318	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	113	-0-	-2615	-0-	29	1	84	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	400	1	2213	3	N	5					149
							6	9									
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	777	1	2234	3	N	1					150
							1	9									
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	688	1	1775	3	N	12					162
							13	9									
09	2610	X	2435	-0-	-175	-0-	648	1	1748	3	N	35					197
							39	9									
10	3007	X	2594	-0-	-413	-0-	624	1	1970	3	N	-0-	172	1			25
11	2910	X	2216	-0-	-694	-0-	587	1	1621	3	N	7					32
							8	9									

SCHMIDT, S. (S-15) 81521 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
TIJERINA, RAUL JR. WELL #: 1 RRCID -> 177866 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9335 - 9604

06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2013 - PLUGGED 12/09/13

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	585	1	7388	2	Y	31					61
							34	9									
07	9176	X	7689	-0-	-1487	-0-	584	1	7105	2	Y	-0-					61
08	9176	X	7326	-0-	-1850	-0-	548	1	6711	2	Y	61	122	1			-0-
							67	9									
09	8880	X	7348	-0-	-1532	-0-	580	1	6749	2	Y	17					17
							19	9									
10	9021	X	8240	-0-	-781	-0-	586	1	7498	2	Y	142					159
							156	9									
11	8010	X	7866	-0-	-144	-0-	468	1	7346	2	Y	47					206
							52	9									

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	968	-0-	-562	-0-	71	1	897	2	Y	-0-					1
07	1581	X	1031	-0-	-550	-0-	78	1	953	2	Y	-0-					1
08	1581	X	1314	-0-	-267	-0-	93	1	1134	2	Y	79	57	1			23
							87	9									
09	1200	X	1004	-0-	-196	-0-	79	1	922	2	Y	3					26
							3	9									
10	924	X	924	-0-	-0-	-0-	66	1	841	2	Y	15					41
							17	9									
*11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	116	1	1816	2	Y	12					53
							13	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

FLORES, DANIEL WELL #: 7 RRCID -> 112905 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8412 - 8430

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	186	1	247	2	N	-0-					13
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	241	1	358	2	N	1					14
							1	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	450	1	344	2	N	-0-					14
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	294	1	322	2	N	-0-					14
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	187	1	87	2	N	-0-					14
11	780	N	457	-0-	-323	-0-	104	1	353	2	N	-0-	14	7			-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
SCHWARZ, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 214631 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 8798

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (LOBO) //CONT.// 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	699	-0-	-381	-0-	699	2			N	-0-					32
07	837	X	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					32
08	837	X	511	-0-	-326	-0-	511	2			N	-0-	32	7			-0-
09	690	X	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	713	X	589	-0-	-124	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	690	X	564	-0-	-126	-0-	564	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	45	1	673	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	40	1	601	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
08	744	N	593	-0-	-151	-0-	38	1	552	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	720	N	581	-0-	-139	-0-	37	1	538	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	Y	5	2	1			5
							6	9									

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	203	1	1361	2	N	-0-					11
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	229	1	1432	2	N	16	2	8			25
							18	9									
08	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	1330	2	8	9	N	7					32
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	202	1	1371	2	N	4					36
							4	9									
10	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	209	1	1446	2	N	-0-					36
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	211	1	1354	2	N	6					42
							7	9									

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2012

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

06	4830	X	4392	-0-	-438	-0-	508	1	3850	3	N	31					107
							34	9									
07	4991	X	3076	-0-	-1915	-0-	646	1	2419	3	N	10					117
							11	9									
08	4991	X	4151	-0-	-840	-0-	857	1	3254	3	N	36	145	1			8
							40	9									
09	4830	X	3447	-0-	-1383	-0-	802	1	2642	3	N	3					11
							3	9									
10	4991	X	3099	-0-	-1892	-0-	705	1	2392	3	N	2					13
							2	9									
11	4380	X	2505	-0-	-1875	-0-	446	1	2053	3	N	5					18
							6	9									

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	286	1	2168	3	N	-0-					-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	497	1	1860	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	1854	-0-	-595	-0-	377	1	1434	3	N	39	36	1			3
							43	9									
09	2460	N	1687	-0-	-773	-0-	393	1	1294	3	N	-0-					3
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	349	1	1188	3	N	-0-					3
11	1800	N	1198	-0-	-602	-0-	214	1	984	3	N	-0-					3

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 252099 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7435 - 7634

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	23	1	351	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	23	1	356	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	465	N	291	-0-	-174	-0-	19	1	270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	24	1	346	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	4213	-0-	-1037	-0-	262	1	3922	2	N	26	21	1			27
							29	9									
07	5425	X	4800	-0-	-625	-0-	294	1	4477	2	N	26	40	1			13
							29	9									
08	5115	X	4431	-0-	-684	-0-	286	1	4119	2	N	24	21	1			16
							26	9									
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	360	1	5170	2	N	41	23	1			34
							45	9									
10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	370	1	5312	2	N	50	55	1			29
							55	9									
*11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	398	1	5825	2	N	39	27	1			41
							43	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	192	1	2864	2	Y	19	4	1			19
							21	9									
07	3100	X	2803	-0-	-297	-0-	172	1	2613	2	Y	16	27	1			8
							18	9									
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	195	1	2816	2	Y	16	13	1			11
							18	9									
09	3090	X	2702	-0-	-388	-0-	174	1	2507	2	Y	19	14	1			16
							21	9									
10	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	92	1	1321	2	Y	13	22	1			7
							14	9									
*11	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	129	1	1880	2	Y	13	7	1			13
							14	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6390	X	5018	-0-	-1372	-0-	312	1	4671	2	Y	32	20	1			32
							35	9									
07	6603	X	5982	-0-	-621	-0-	367	1	5580	2	Y	32	48	1			16
							35	9									
08	5952	X	5384	-0-	-568	-0-	347	1	5004	2	Y	30	26	1			20
							33	9									
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	350	1	5036	2	Y	39	26	1			33
							43	9									
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	378	1	5433	2	Y	50	54	1			29
							55	9									
*11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	366	1	5357	2	Y	36	28	1			37
							40	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	187	1	2799	2	Y	18	14	1			19
							20	9									
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	194	1	2950	2	Y	18	28	1			9
							20	9									
08	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	187	1	2693	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
09	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	193	1	2777	2	Y	21	14	1			18
							23	9									
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	199	1	2854	2	Y	26	29	1			15
							29	9									
*11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	194	1	2837	2	Y	20	15	1			20
							22	9									

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	423	-0-	-57	-0-	1	1	422	2	Y	-0-					4
07	496	X	66	-0-	-430	-0-	66	2			Y	-0-					4
08	434	X	330	-0-	-104	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					4
09	420	X	62	-0-	-358	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					4
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					4
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	8	1	3327	2	Y	-0-					11
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	24	1	3966	2	Y	-0-					11
08	3100	X	392	-0-	-2708	-0-	7	1	385	2	Y	-0-					11
09	3330	X	143	-0-	-3187	-0-	2	1	141	2	Y	-0-					11
10	3999	X	207	-0-	-3792	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					11
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	3	1	1215	2	Y	-0-					4
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	8	1	1259	2	Y	-0-					4
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	5	1	260	2	Y	-0-					4
09	420	N	164	-0-	-256	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					4
10	1271	N	153	-0-	-1118	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					4
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					4
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
08	279	N	41	-0-	-238	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					4
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					4
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					4
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6300 SAND) 81752 102 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 195205 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6294 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P&A 06/13/14

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					10
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6700) 81752 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 261663 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6681 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014 - P&A 06/13/14

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	60	1	759	2	Y	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SCOTT & HOPPER (7070) 81752 813 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 38 RRCID -> 243767 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6819 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2014 - PLUGGED 02/27/14

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

06	330 N	311	-0-	-19	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	26	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					-0-
*11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	117	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	102	1	956	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	124	1	1141	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	107	1	977	3	Y	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	117	1	997	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	133	1	959	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1432 RRCID -> 013717 COMPL. DATE 03/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5458 - 5467

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	121	1	1131	3	Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	123	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	120	1	1109	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	105	1	959	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	115	1	982	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
11	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	129	1	926	3	Y	5	8	1			3
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1724 RRCID -> 040154 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5454 - 5462

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	167	1	1562	3	Y	-0-					-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	178	1	1664	3	Y	-0-					-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	189	1	1744	3	Y	-0-					-0-
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	195	1	1771	3	Y	-0-					-0-
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	181	1	1547	3	Y	-0-					-0-
11	1050 N	295	-0-	-755	-0-	36	1	259	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	3	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	71	1	606	3	Y	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

06	540	N	432	-0-	-108	-0-	41	1	383	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	589	N	382	-0-	-207	-0-	36	1	340	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	40	1	365	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	373	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	377	3	Y	14	8	1			10
							15	9									
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	Y	15	11	1			14
							17	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

06	1709	N	430	-0-	-1279	-0-	42	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	Y	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	356	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	416	3	Y	69	81	1			27
							76	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	Y	67	59	1			35
							74	9									
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	39	1	360	3	Y	40	64	1			11
							44	9									
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	45	1	411	3	Y	-0-	10	1			1
10	558	N	417	-0-	-141	-0-	44	1	373	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	49	1	354	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

06	180	N	114	-0-	-66	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

06	2711	N	2071	-0-	-640	-0-	200	1	1864	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	206	1	1927	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
08	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	199	1	1833	3	Y	5	9	1			2
							6	9									
09	2070	N	2002	-0-	-68	-0-	198	1	1803	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	209	1	1783	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	225	1	1614	3	Y	6	3	1			3
							7	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	111	1	1031	3	Y	3					18
							3	9									
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	110	1	1031	3	Y	2					20
							2	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	106	1	978	3	Y	2					22
							2	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	104	1	944	3	Y	3					25
							3	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	117	1	1003	3	Y	3	25	1			3
							3	9									
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	134	1	960	3	Y	4					7
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

06	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	107	1	1002	3	Y	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1087	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	128	1	1181	3	Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	138	1	1259	3	Y	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	160	1	1365	3	Y	-0-					-0-
*11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	183	1	1316	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1905 RRCID -> 069148 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5243 - 5253

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	163	1	1524	3	Y	3					18
							3	9									
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	171	1	1597	3	Y	2					20
							2	9									
08	1767	N	1755	-0-	-12	-0-	172	1	1581	3	Y	2					22
							2	9									
09	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	146	1	1327	3	Y	3					25
							3	9									
10	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	169	1	1442	3	Y	3	25	1			3
							3	9									
11	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	174	1	1250	3	Y	4					7
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	76	1	712	3	Y	40	38	1			16
							44	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	Y	34	31	1			19
							37	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	75	1	688	3	Y	39	37	1			21
							43	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	77	1	699	3	Y	48	45	1			24
							53	9									
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	74	1	631	3	Y	43	33	1			34
							47	9									
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	84	1	603	3	Y	56	37	1			53
							62	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	91 56	1 9	851	3	Y	51	38	1			27
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	84 72	1 9	790	3	Y	65	61	1			31
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	91 72	1 9	838	3	Y	65	60	1			36
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	92 86	1 9	833	3	Y	78	75	1			39
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	96 97	1 9	820	3	Y	88	59	1			68
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	103 81	1 9	739	3	Y	74	71	1			71

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	110	1	1026	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

06	300	N	279	-0-	-21	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	3					18
							3	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	2					20
							2	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	2					22
							2	9									
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	24	1	221	3	Y	3					25
							3	9									
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	27	1	230	3	Y	3	25	1			3
							3	9									
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	28	1	199	3	Y	4					7
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	65	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	55	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	60	1	556	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	580	-0-	-80	-0-	57	1	521	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	514	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	69	1	493	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	3	Y	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	142	1	1333	3	Y	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	162	1	1491	3	Y	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	152	1	1386	3	Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	170	1	1454	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	175	1	1258	3	Y	12	4	1			8
							13	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	100	1	932	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	71	1	669	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
08	992	N	791	-0-	-201	-0-	77	1	708	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	960	N	743	-0-	-217	-0-	73	1	662	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	79	1	677	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	91	1	656	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	50	1	470	3	Y	13	12	1			14
							14	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	529	3	Y	22	26	1			10
							24	9									
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	2					12
							2	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	560	3	Y	-0-	9	1			3
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	63	1	539	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
11	660	N	466	-0-	-194	-0-	56	1	400	3	Y	9					11
							10	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	72	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	3	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	80	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	391	-0-	-359	-0-	39	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	126	-0-	-556	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	117	-0-	-663	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	570	1	5316	3	Y	3					18
							3	9									
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	567	1	5311	3	Y	2					20
							2	9									
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	550	1	5063	3	Y	2					22
							2	9									
09	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	542	1	4934	3	Y	3					25
							3	9									
10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	595	1	5090	3	Y	3	25	1			3
							3	9									
*11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	654	1	4700	3	Y	4					7
							4	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	155	1	1443	3	Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	147	1	1374	3	Y	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	139	1	1283	3	Y	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	139	1	1262	3	Y	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	156	1	1335	3	Y	-0-					-0-
*11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	195	1	1401	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	50	1	460	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	440	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	480	N	260	-0-	-220	-0-	32	1	228	3	Y	-0-	2	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	62	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	207	1	1936	3	Y	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	93	1	854	3	Y	-0-					-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	145	1	1318	3	Y	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	175	1	1494	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	56	-0-	-604	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	173	1	1610	3	N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	200	1	1873	3	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	198	1	1826	3	N	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	200	1	1822	3	N	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	215	1	1839	3	N	-0-					-0-
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	240	1	1725	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	61	1	575	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	58	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	57	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	508	3	Y	-0-					-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	76	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	81	1	750	3	Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	81	1	733	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	775	N	587	-0-	-188	-0-	61	1	525	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	86	1	618	3	Y	31	15	1			16
							34	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	49	1	448	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	43	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	43	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	46	1	332	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	74	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	76	1	709	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	69	1	632	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	780	N	641	-0-	-139	-0-	63	1	569	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
10	806	N	662	-0-	-144	-0-	69	1	589	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	75	1	536	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	97	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	802	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	106	1	978	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	105	1	958	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	108	1	920	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	121	1	870	3	Y	17	8	1			16
							19	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	99	1	922	3	Y	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	101	1	948	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	889	-0-	-134	-0-	87	1	802	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	768	-0-	-252	-0-	76	1	692	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	88	1	756	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	102	1	732	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	789	3	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	89	1	835	3	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	94	1	862	3	Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	94	1	860	3	Y	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	98	1	837	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	97	1	695	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

06	510	N	471	-0-	-39	-0-	46	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	355	-0-	-203	-0-	34	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	95	1	879	3	Y	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	94	1	855	3	Y	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	85	1	728	3	Y	-0-					-0-
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	X	1919	-0-	-61	-0-	180	1	1677	3	Y	56	51	1			15
							62	9									
07	2046	X	1837	-0-	-209	-0-	173	1	1620	3	Y	40	48	1			7
							44	9									
08	2046	X	1890	-0-	-156	-0-	178	1	1637	3	Y	68	60	1			15
							75	9									
09	1920	X	1832	-0-	-88	-0-	176	1	1599	3	Y	52	58	1			9
							57	9									
10	1984	X	1840	-0-	-144	-0-	185	1	1581	3	Y	67	59	1			17
							74	9									
11	1920	X	1824	-0-	-96	-0-	215	1	1542	3	Y	61	58	1			20
							67	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

06	210	N	187	-0-	-23	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	21	1	151	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	141	1	1321	3	Y	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	151	1	1410	3	Y	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	146	1	1344	3	Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	162	1	1471	3	Y	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	168	1	1439	3	Y	-0-					-0-
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	227	1	1632	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	157	1	1468	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	145	1	1354	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	144	1	1327	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1303	-0-	-317	-0-	129	1	1174	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1220	-0-	-268	-0-	128	1	1092	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	164	1	1177	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	122	1	1134	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	131	1	1223	3	Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	153	1	1407	3	Y	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	166	1	1512	3	Y	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	149	1	1272	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	164	1	1179	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	165	1	1541	3	Y	3					18
							3	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	174	1	1627	3	Y	2					20
							2	9									
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	169	1	1556	3	Y	2					22
							2	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	167	1	1523	3	Y	3					25
							3	9									
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	187	1	1603	3	Y	3	25	1			3
							3	9									
*11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	208	1	1493	3	Y	4					7
							4	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0129B RRCID -> 130419 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5405 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	924	3	Y	3					18
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	1080	3	Y	2					20
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	105 2	1 9	971	3	Y	2					22
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	1208	3	Y	3					25
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	119 3	1 9	1018	3	Y	3	25	1			3
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	137 4	1 9	986	3	Y	4					7

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					10
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	Y	-0-					10
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					10
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					10
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-	6	1			4
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	3	Y	-0-					4

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1396	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	158	1	1476	3	Y	-0-	2	1			4
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	152	1	1397	3	Y	-0-					4
09	1560	N	1246	-0-	-314	-0-	123	1	1123	3	Y	-0-					4
10	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	137	1	1173	3	Y	-0-					4
11	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	158	1	1135	3	Y	1					5
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1645 RRCID -> 135284 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5352 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	34	1	312	3	Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	277	1	2590	3	Y	-0-					-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	341	1	3196	3	Y	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	322	1	2967	3	Y	-0-					-0-
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	324	1	2945	3	Y	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	350	1	2990	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2638	-0-	-512	-0-	322	1	2314	3	Y	2					2
							2	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	68	1	626	3	Y	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	65	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	66	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	71	1	512	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	73	1	681	3	Y	27	43	1			17
							30	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	723	3	Y	23	31	1			9
							25	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	63	1	585	3	Y	10	16	1			3
							11	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	560	3	Y	11	5	1			9
							12	9									
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	69	1	588	3	Y	49	22	1			36
							54	9									
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	67	1	485	3	Y	44	59	1			21
							48	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	82	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	661	-0-	-393	-0-	65	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	524	-0-	-316	-0-	52	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	585	-0-	-283	-0-	61	1	524	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	64	1	459	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	230 118	1 9	2147	3	Y	107	154	1			138
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	234 102	1 9	2192	3	Y	93	148	1			83
08	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	288 135	1 9	2658	3	Y	123					206
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	264 86	1 9	2400	3	Y	78	158	1			126
10	2542	N	2193	-0-	-349	-0-	218 110	1 9	1865	3	Y	100	166	1			60
11	2640	N	2077	-0-	-563	-0-	243 84	1 9	1750	3	Y	76					136

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	685	3	Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	74	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	79	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	81	1	581	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	247	1	2307	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	228	1	2135	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
08	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	242	1	2227	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
09	2580	X	2188	-0-	-392	-0-	215	1	1961	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	2666	X	2319	-0-	-347	-0-	241	1	2064	3	Y	13	8	1			10
							14	9									
11	2580	X	2003	-0-	-577	-0-	242	1	1739	3	Y	20	12	1			18
							22	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	102	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	109	1	1024	3	Y	-0-					-0-
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	109	1	1004	3	Y	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	104	1	948	3	Y	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	107	1	912	3	Y	-0-					-0-
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	112	1	808	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	365	3	Y	17	22	1			5
							19	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	365	3	Y	16	10	1			8
							18	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	-0-					-0-
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	115	1	1077	3	Y	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	120	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	126	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	127	1	1152	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	127	1	1083	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	140	1	1003	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	672	3	Y	27					174
							30	9									
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	70	1	660	3	Y	28					202
							31	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	74	1	686	3	Y	29					231
							32	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	673	3	Y	30					261
							33	9									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	70	1	603	3	Y	17	164	1			114
							19	9									
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	82	1	592	3	Y	26					140
							29	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	3	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	280	3	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	19	1	176	3	N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	30	1	253	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	36	1	261	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	403	1	3757	3	N	42	61	1			20
							46	9									
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	420	1	3932	3	N	6	23	1			3
							7	9									
08	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	401	1	3693	3	N	19	18	1			4
							21	9									
09	4200	X	3956	-0-	-244	-0-	390	1	3552	3	N	13	6	1			11
							14	9									
10	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	430	1	3674	3	N	1	11	1			1
							1	9									
11	4230	X	3837	-0-	-393	-0-	467	1	3358	3	N	11	8	1			4
							12	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	70	1	653	3	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	68	1	622	3	N	1					1
							1	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	3	N	-0-	1	1			-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	63	1	538	3	N	-0-					-0-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	75	1	541	3	N	4	3	1			1
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	137	1	1282	3	N	35	31	1			10
							39	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	122	1	1138	3	N	44	45	1			9
							48	9									
08	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	115	1	1058	3	N	31	34	1			6
							34	9									
09	1470	N	590	-0-	-880	-0-	57	1	521	3	N	11	15	1			2
							12	9									
10	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	119	1	1015	3	N	22	20	1			4
							24	9									
11	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	123	1	887	3	N	4	4	1			4
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	2218	-0-	-452	-0-	166	1	2052	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
08	2821	N	1320	-0-	-1501	-0-	109	1	1211	2	Y	-0-					-0-
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	209	1	2346	2	Y	-0-					-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	2	Y	-0-					-0-
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	253	1	2176	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 4 RRCID -> 147232 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6755 - 6800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	260	1	408	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	620	N	422	-0-	-198	-0-	92	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					1
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	66	1	427	2	Y	-0-					1
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	15	1	617	3	Y	1					2
							1	9									
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	78	1	953	3	Y	2					4
							2	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	Y	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	76	1	709	3	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	65	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	85	1	775	3	Y	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	Y	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	66	1	476	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483

06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

06	180	N	94	-0-	-86	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 137 RRCID -> 225893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2013

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28 1 44 9	260	3	Y	40	52	1				33
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27 1 45 9	248	3	Y	41						74
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31 1 59 9	287	3	Y	54	52	1				76
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38 1 56 9	343	3	Y	51	61	1				66
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	45 1 48 9	384	3	Y	44	59	1				51
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	51 1 39 9	366	3	Y	35						86

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					180
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					180
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					180
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					180
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					180
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

06	DLQ G-10	140	-0-	140	382	140	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	85	-0-	85	467	85	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	527	60	2			N	-0-					-0-
09	607 N	80	-0-	-527	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	DLQ G-10	733	-0-	733	2837	733	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	388	-0-	388	3225	388	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	795	-0-	795	4020	795	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	423	-0-	423	4443	423	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	354	-0-	-2746	1697	354	2			N	-0-					-0-
*11	2392 N	695	-0-	-1697	-0-	695	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6392	-0-	6392	20301	6392	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7054	-0-	7054	27355	7054	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6507	-0-	6507	33862	6507	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6762	-0-	6762	40624	6762	2			N	-0-					-0-
*10	47576	X	6952	-0-	-40624	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
11	6660	X	5318	-0-	-1342	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3152	-0-	3152	9965	3152	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2880	-0-	2880	12845	2880	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3616	-0-	3616	16461	3616	2			N	-0-					-0-
09	19963	X	3502	-0-	-16461	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
*11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1447	2	11	9	N	10					102
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	8					110
08	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1697	2	8	9	N	7					117
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1836	2	17	9	N	15					132
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1839	2	18	9	N	16					148
*11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1807	2	9	9	N	8					156

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					8
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					8
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					8
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					8
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					8
*11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	146	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	332	R	332	-0-	-0-	-0-	40	1	292	2	N	-0-					-0-
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	1170	#	98	-0-	-1072	-0-	13	1	85	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	22	1	155	2	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	23	1	154	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
07	434	N	191	-0-	-243	-0-	24	1	167	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	25	1	167	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	#	290	-0-	-250	-0-	37	1	253	2	N	-0-					-0-
07	496	#	224	-0-	-272	-0-	29	1	195	2	N	-0-					-0-
08	465	#	274	-0-	-191	-0-	33	1	241	2	N	-0-					-0-
09	300	#	262	-0-	-38	-0-	32	1	230	2	N	-0-					-0-
10	310	#	275	-0-	-35	-0-	34	1	241	2	N	-0-					-0-
11	300	#	252	-0-	-48	-0-	32	1	220	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	2	N	-0-					-0-
07	531	R	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	2	N	-0-					-0-
08	465	#	329	-0-	-136	-0-	39	1	290	2	N	-0-					-0-
09	570	#	324	-0-	-246	-0-	39	1	285	2	N	-0-					-0-
10	589	#	378	-0-	-211	-0-	47	1	331	2	N	-0-					-0-
11	570	#	330	-0-	-240	-0-	43	1	287	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

06	490	R	490	-0-	-0-	-0-	62	1	428	2	N	-0-					-0-
07	465	#	440	-0-	-25	-0-	56	1	384	2	N	-0-					-0-
08	434	#	361	-0-	-73	-0-	43	1	318	2	N	-0-					-0-
09	480	#	314	-0-	-166	-0-	38	1	276	2	N	-0-					-0-
10	496	#	365	-0-	-131	-0-	45	1	320	2	N	-0-					-0-
11	480	#	361	-0-	-119	-0-	47	1	314	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-
09	240	N	138	-0-	-102	-0-	17	1	121	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	28	1	191	2	N	-0-					-0-
08	279	N	157	-0-	-122	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	24	1	178	2	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	28	1	200	2	N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262	R	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-					-0-
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	2	N	-0-					-0-
08	155	#	102	-0-	-53	-0-	12	1	90	2	N	-0-					-0-
09	270	#	107	-0-	-163	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
10	279	#	140	-0-	-139	-0-	17	1	123	2	N	-0-					-0-
11	270	#	120	-0-	-150	-0-	15	1	105	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

06	1350	N	1086	-0-	-264	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	938	-0-	-302	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					63
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					63
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					63
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					63
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					63
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

06	330	#	100	-0-	-230	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	100	-0-	-210	-0-	100	4			N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

06	1800	X	1498	-0-	-302	-0-	366	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	625	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	575	1	1632	2	N	-0-					-0-
09	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	392	1	1412	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1896	-0-	-26	-0-	397	1	1499	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1799	-0-	-331	-0-	352	1	1447	2	N	-0-					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) //CONT.// 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	100	-0-	-1078	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (2400) 82380 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 2 RRCID -> 193134 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2406 - 2416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110633 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13316 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

06	3270	X	3141	-0-	-129	-0-	297	1	2844	2	N	-0-					4
07	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	304	1	2763	2	N	-0-					4
08	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	277	1	2638	2	N	-0-					4
09	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	266	1	2428	2	N	-0-					4
10	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	308	1	2825	2	N	-0-					4
11	3150	X	2867	-0-	-283	-0-	315	1	2552	2	N	-0-					4

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

06	810	N	801	-0-	-9	-0-	76	1	725	2	N	-0-					4
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	80	1	724	2	N	-0-					4
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	76	1	727	2	N	-0-					4
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	76	1	698	2	N	-0-					4
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	79	1	720	2	N	-0-					4
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	83	1	675	2	N	-0-					4

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	610	1	5848	2	N	-0-					7
07	5828	X	5042	-0-	-786	-0-	499	1	4543	2	N	-0-					7
08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	641	1	6105	2	N	-0-					7
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	584	1	5331	2	N	-0-					7
10	6665	X	5922	-0-	-743	-0-	583	1	5339	2	N	-0-					7
11	6480	X	5561	-0-	-919	-0-	610	1	4951	2	N	-0-					7

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

06	2580	X	1	-0-	-2579	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11910	X	11724	-0-	-186	-0-	1108	1	10616	2	N	-0-					9
07	12121	X	11973	-0-	-148	-0-	1186	1	10787	2	N	-0-					9
08	12121	X	11575	-0-	-546	-0-	1100	1	10475	2	N	-0-					9
09	11730	X	11250	-0-	-480	-0-	1110	1	10140	2	N	-0-					9
10	12121	X	11502	-0-	-619	-0-	1132	1	10369	2	N	1	1	8			9
							1	9									
11	11730	X	10988	-0-	-742	-0-	1206	1	9782	2	N	-0-					9

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

06	41030	X	41030	-0-	-0-	-0-	3878	1	37152	2	N	-0-					21
07	40548	X	39922	-0-	-626	-0-	3954	1	35968	2	N	-0-					21
08	40765	X	40650	-0-	-115	-0-	3863	1	36787	2	N	-0-					21
09	40530	X	39039	-0-	-1491	-0-	3852	1	35187	2	N	-0-					21
10	42408	X	39584	-0-	-2824	-0-	3896	1	35688	2	N	-0-					21
11	41040	X	38288	-0-	-2752	-0-	4202	1	34086	2	N	-0-					21

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

06	24720	X	23646	-0-	-1074	-0-	2235	1	21411	2	N	-0-					18
07	24893	X	24609	-0-	-284	-0-	2437	1	22172	2	N	-0-					18
08	25079	X	24726	-0-	-353	-0-	2350	1	22376	2	N	-0-					18
09	24270	X	23596	-0-	-674	-0-	2328	1	21268	2	N	-0-					18
10	24428	X	24015	-0-	-413	-0-	2364	1	21651	2	N	-0-					18
11	23640	X	23187	-0-	-453	-0-	2545	1	20642	2	N	-0-					18

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11640	X	11246	-0-	-394	-0-	1063	1	10183	2	N	-0-					9
07	12028	X	8044	-0-	-3984	-0-	797	1	7247	2	N	-0-					9
08	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	1343	1	12789	2	N	-0-					9
09	11550	X	9073	-0-	-2477	-0-	895	1	8178	2	N	-0-					9
10	11625	X	11406	-0-	-219	-0-	1123	1	10283	2	N	-0-					9
11	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					9

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	X	1826	-0-	-4	-0-	173	1	1653	2	N	-0-					5
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	214	1	1944	2	N	3					8
							3	9									
08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	184	1	1750	2	N	-0-					8
09	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	194	1	1768	2	N	-0-					8
10	2170	X	1731	-0-	-439	-0-	170	1	1561	2	N	-0-					8
11	2100	X	1765	-0-	-335	-0-	194	1	1571	2	N	-0-					8

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	22	1	6	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	1	9	2	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
							6	3									

SABALO EXPLORATION OPERATING,LLC 741936
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4230	X	3344	-0-	-886	-0-	316	1	3028	2	N	-0-					5
07	4371	X	2675	-0-	-1696	-0-	265	1	2410	2	N	-0-					5
08	3875	X	3240	-0-	-635	-0-	308	1	2932	2	N	-0-					5
09	3750	X	3134	-0-	-616	-0-	309	1	2825	2	N	-0-					5
10	3534	X	3153	-0-	-381	-0-	310	1	2843	2	N	-0-					5
11	3330	X	3000	-0-	-330	-0-	329	1	2671	2	N	-0-					5

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	X	2423	-0-	-217	-0-	229	1	2194	2	N	-0-					7
07	2728	X	2496	-0-	-232	-0-	247	1	2249	2	N	-0-					7
08	2697	X	2416	-0-	-281	-0-	230	1	2186	2	N	-0-					7
09	2610	X	2354	-0-	-256	-0-	232	1	2122	2	N	-0-					7
10	2511	X	2258	-0-	-253	-0-	222	1	2036	2	N	-0-					7
11	2430	X	2245	-0-	-185	-0-	246	1	1999	2	N	-0-					7

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14280	X	13431	-0-	-849	-0-	1270	1	12161	2	Y	-0-					-0-
07	14663	X	13724	-0-	-939	-0-	1359	1	12365	2	Y	-0-					-0-
08	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	1314	1	12514	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	13364	-0-	-76	-0-	1319	1	12045	2	Y	-0-					-0-
10	13888	X	13634	-0-	-254	-0-	1342	1	12292	2	Y	-0-					-0-
11	13440	X	13303	-0-	-137	-0-	1460	1	11843	2	Y	-0-					-0-

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

06	14B2 EXT		86	-0-	86	584	8	1	78	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	584					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		25	-0-	25	609	2	1	23	2	N	-0-					-0-
09	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

06	2160	X	1459	-0-	-701	-0-	1161	1	295	2	N	3					4
							3	9									
07	2232	X	1722	-0-	-510	-0-	1228	1	491	2	N	3	4	1			3
							3	9									
08	2232	X	1501	-0-	-731	-0-	1333	1	165	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	1470	X	1352	-0-	-118	-0-	1144	1	205	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1519	X	1254	-0-	-265	-0-	1019	1	233	2	N	2					4
							2	9									
*11	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	918	1	79	2	N	2	3	1			3
							796	3	2	9							

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

06	3030	X	2512	-0-	-518	-0-	73	1	2439	2	N	-0-					94
07	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	75	1	2488	2	N	-0-					94
08	3038	X	2680	-0-	-358	-0-	78	1	2602	2	N	-0-					94
09	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	81	1	2687	2	N	-0-					94
10	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	88	1	2933	2	N	-0-					94
*11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	83	1	2778	2	N	-0-					94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	943	1	9032	2	Y	-0-					78
07	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	1009	1	9176	2	Y	-0-					78
08	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	960	1	9137	2	Y	64					142
							70	9									
09	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	956	1	8734	2	Y	30					172
							33	9									
10	10323	X	10010	-0-	-313	-0-	982	1	8993	2	Y	32	184	1			20
							35	9									
11	9990	X	9616	-0-	-374	-0-	1050	1	8520	2	Y	42					62
							46	9									

SEVEN SISTERS, EAST (10000) //CONT.// 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 1 RRCID -> 191791 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9583 - 9599

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

06	DLQ G-10	6071	-0-	6071	18593	804	1	5206	3	Y	55					180
						61	9									
07	DLQ G-10	7892	-0-	7892	26485	1062	1	6670	3	Y	145	192	1			134
						160	9									
08	35462 X	8977	-0-	-26485	-0-	1513	1	7290	3	Y	158	196	1			95
						174	9									
09	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	1549	1	7823	3	Y	94					189
						103	9									
10	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	1270	1	7875	3	Y	113	180	1			122
						124	9									
*11	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	914	1	7166	3	Y	92					214
						101	9									

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

06	DLQ G-10		6810	-0-	6810	17004	1187	1	5623	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5899	-0-	5899	22903	1048	1	4851	3	N	-0-					-0-
08	28955	X	6052	-0-	-22903	-0-	1274	1	4778	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	4532	-0-	-2278	-0-	926	1	3606	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	5514	-0-	-1523	-0-	988	1	4526	3	N	-0-					-0-
*11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1113	1	6086	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

06	DLQ G-10		12572	-0-	12572	32168	2589	1	9983	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11597	-0-	11597	43765	2426	1	9171	3	N	-0-					-0-
08	54194	X	10429	-0-	-43765	-0-	2512	1	7917	3	N	-0-					-0-
09	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	3021	1	9841	3	N	-0-					-0-
10	12989	X	8834	-0-	-4155	-0-	1861	1	6973	3	N	-0-					-0-
*11	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	2628	1	11422	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	92	1	359	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	920	-0-	-103	-0-	191	1	729	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	136	1	434	3	N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	205	1	674	3	N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	234	1	885	3	N	-0-					-0-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	130	1	571	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

06	DLQ G-10		19234	-0-	19234	66246	3769	1	15465	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22563	-0-	22563	88809	4496	1	18067	3	N	-0-					-0-
08	110390	X	21581	-0-	-88809	-0-	4992	1	16589	3	N	-0-					-0-
09	23460	X	19507	-0-	-3953	-0-	4394	1	15113	3	N	-0-					-0-
10	24242	X	21130	-0-	-3112	-0-	4242	1	16888	3	N	-0-					-0-
11	21840	X	19128	-0-	-2712	-0-	3383	1	15745	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

06	2520	X	1547	-0-	-973	-0-	292	1	1255	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	799	-0-	-1836	-0-	153	1	646	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	620	-0-	-2015	-0-	139	1	481	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	665	-0-	-895	-0-	145	1	520	3	N	-0-					-0-
10	806	N	612	-0-	-194	-0-	118	1	494	3	N	-0-					-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	139	1	684	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

06	DLQ G-10	7601	-0-	7601	24990	1337	1	6264	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	8328	-0-	8328	33318	1493	1	6835	3	N	-0-					-0-
08	41739 X	8421	-0-	-33318	-0-	1786	1	6635	3	N	-0-					-0-
09	8670 X	7302	-0-	-1368	-0-	1503	1	5799	3	N	-0-					-0-
10	8959 X	8561	-0-	-398	-0-	1548	1	7013	3	N	-0-					-0-
11	8160 X	7845	-0-	-315	-0-	1226	1	6619	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

06	26670 X	19308	-0-	-7362	-0-	19308	2			N	-0-					17
07	23715 X	17945	-0-	-5770	-0-	17945	2			N	-0-					17
08	23715 X	14742	-0-	-8973	-0-	14742	2			N	-0-					17
09	20250 X	16937	-0-	-3313	-0-	16937	2			N	-0-					17
10	19964 X	15997	-0-	-3967	-0-	15997	2			N	-0-					17
11	19320 X	10365	-0-	-8955	-0-	10365	2			N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
SLING WELL #: 1 RRCID -> 230280 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7879 - 7892

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

06	46140 X	22586	-0-	-23554	-0-	177	1	22029	3	N	345	370	1			137
						380	9									
07	47678 X	31795	-0-	-15883	-0-	275	1	31011	3	N	463	363	1			237
						509	9									
08	49634 X	49634	-0-	-0-	-0-	304	1	48552	3	N	707	735	1			209
						778	9									
09	50685 X	50685	-0-	-0-	-0-	295	1	49610	3	N	709	748	1			170
						780	9									
*10	T. A.	49429	-0-	49429	49429	304	1	48393	3	N	665	735	1			100
						732	9									
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	49429					N	454	380	1			174

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX, WEST 82422 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DUVAL COUNTY RANCH WELL #: 8002 RRCID -> 208495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 601 - 609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	150	1	9740	2	N	27					124
							30	9									
07	10540	X	10238	-0-	-302	-0-	130	1	10077	2	N	28					152
							31	9									
08	10540	X	10280	-0-	-260	-0-	155	1	10095	2	N	27					179
							30	9									
09	9930	X	9905	-0-	-25	-0-	150	1	9733	2	N	20	168	1			31
							22	9									
10	10261	X	9825	-0-	-436	-0-	155	1	9642	2	N	25					56
							28	9									
11	9960	X	9420	-0-	-540	-0-	150	1	9238	2	N	29					85
							32	9									

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					9
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					9
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-	9	1			-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100		770	-0-	-4330	-0-	769	2	1	9	Y	1					125
07	5270		3771	-0-	-1499	-0-	3770	2	1	9	Y	1					126
08	4707	R	4707	-0-	-0-	-0-	4665	2	42	9	Y	38	139	1			25
09	6597		6597	-0-	-0-	-0-	6459	2	138	9	Y	125					150
*10	5835		5835	-0-	-0-	-0-	5818	2	17	9	Y	15					165
11	4560	#	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					165

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD (ELKINS) 83046 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ANNA MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148346 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD (L-2) 83046 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200691 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	120 172	1 9	2135	2	N	156	183	1			308
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	124 272	1 9	2237	2	N	247	180	1	12	8	363
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124 200	1 9	2189	2	N	182	343	1			202
09	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	120 208	1 9	2065	2	N	189	179	1			212
10	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	124 207	1 9	2145	2	N	188	189	1			211
*11	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	120 252	1 9	1966	2	N	229	162	1	24	7	254

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 219338 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6995 - 7019

06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	507	1	6783	2	N	32	158	1			62
							35	9									
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	523	1	6243	2	N	3	3	8			62
							3	9									
08	5828	X	5207	-0-	-621	-0-	230	1	4824	2	N	139					201
							153	9									
09	6600	X	6355	-0-	-245	-0-	365	1	5924	2	N	60					261
							66	9									
10	6820	X	5682	-0-	-1138	-0-	472	1	5210	2	N	-0-	184	1			77
11	6600	X	3245	-0-	-3355	-0-	133	1	3112	2	N	-0-					77

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	90	1	994	2	N	-0-					165
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	93	1	1050	2	N	-0-					165
08	1147	N	653	-0-	-494	-0-	93	1	560	2	N	-0-					165
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	90	1	1430	2	N	10					175
							11	9									
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	93	1	1445	2	N	-0-					175
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	90	1	1080	2	N	-0-					175

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD 555883
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	480	N	265	-0-	-215	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					29
07	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	3			N	-0-					29
08	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			N	-0-					29
09	1170	N	811	-0-	-359	-0-	811	3			N	-0-					29
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					29
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	3			N	-0-					29

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					16
07	1085	X	923	-0-	-162	-0-	923	3			N	-0-					16
08	1085	X	683	-0-	-402	-0-	683	3			N	-0-					16
09	1260	X	844	-0-	-416	-0-	844	3			N	-0-					16
10	1302	X	1115	-0-	-187	-0-	1115	3			N	-0-					16
11	1260	X	828	-0-	-432	-0-	828	3			N	-0-					16

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	960	N	567	-0-	-393	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	992	X	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	992	X	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	1140	X	860	-0-	-280	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	929	-0-	-249	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	680	-0-	-460	-0-	680	3			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2050) 83754 408 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149228 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 2040 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/14

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "G" WELL #: 6 RRCID -> 144745 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3500) 83754 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. "A" A/C-1 WELL #: 19 RRCID -> 168499 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 3456 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - P&A 06/25/14

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	52	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	187	2	50	9	Y	45					45
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					45
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	24	1	210	2	Y	1					46
							1	9									
*11	240	N	218	-0-	-22	-0-	35	1	182	2	Y	1	4	1			43
							1	9									

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

06	2730	X	2245	-0-	-485	-0-	106	1	2126	2	N	12	15	1			9
							13	9									
07	2759	X	2314	-0-	-445	-0-	115	1	2187	2	N	11	11	1			9
							12	9									
08	2759	X	2451	-0-	-308	-0-	107	1	2330	2	N	13	11	1			11
							14	9									
09	2670	X	2474	-0-	-196	-0-	111	1	2345	2	N	16	16	1			11
							18	9									
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	119	1	2655	2	N	-0-	11	1			-0-
*11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	76	1	2188	2	N	39	27	1			12
							43	9									

SOLO MUERTO (YEGUA-PALMER) 84548 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
DIEGO WELL #: 2 RRCID -> 255549 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6353 - 6361

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	#	1935	-0-	-315	-0-	558	1	1377	2	N	-0-					-0-
07	2325	#	1630	-0-	-695	-0-	568	1	1062	2	N	-0-					-0-
08	2325	#	1770	-0-	-555	-0-	627	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	2130	#	1518	-0-	-612	-0-	564	1	954	2	N	-0-					-0-
10	2015	#	1571	-0-	-444	-0-	509	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	1950	#	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	2	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	21	1	36	2	N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	39	2	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5552		5552	-0-	-0-	-0-	464	1	5071	2	N	15					131
							17	9									
07	5201		5201	-0-	-0-	-0-	588	1	4602	2	N	10					141
							11	9									
*08	2666		5846	-0-	3180	3180	559	1	5263	2	N	22	140	1			23
							24	9									
*09	2580		6937	-0-	4357	7537	829	1	6096	2	N	11					34
							12	9									
*10	5701		5701	-0-	-0-	7537	839	1	4858	2	N	4					38
							4	9									
*11	6993		6993	-0-	-0-	7537	833	1	6129	2	N	28					66
							31	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	71	1	173	2	N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	65	1	123	2	N	-0-					-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	65	1	118	2	N	-0-					-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	69	1	116	2	N	-0-					-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	34	1	69	2	N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	#	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	372	#	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	372	#	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*11	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	#	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	527	#	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	527	#	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	510	#	284	-0-	-226	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	434	#	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*11	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

06	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	961	#	722	-0-	-239	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	961	#	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*11	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	2110	-0-	-200	-0-	123 23	1 9	1964	2	N	21					136
07	2387	X	1971	-0-	-416	-0-	1943 25	2 9	28	9	N	25					161
08	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	148 25	1 9	1914	2	N	23					184
09	2160	X	2046	-0-	-114	-0-	148 23	1 9	1875	2	N	21					205
10	2201	X	2033	-0-	-168	-0-	148 30	1 9	1855	2	N	27	1	8			231
11	2100	X	2073	-0-	-27	-0-	118 9	1 9	1946	2	N	8	195	1			44

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	#	62	-0-	-3988	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					19
07	3596	#	22	-0-	-3574	-0-	1	1	15	3	Y	5	8	1			16
							6	9									
08	3658	#	5	-0-	-3653	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					16
09	3540	#	188	-0-	-3352	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					16
10	3658	#	1117	-0-	-2541	-0-	74	1	1023	3	Y	18	16	1			18
							20	9									
*11	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	133	1	1326	3	Y	18	11	1			25
							20	9									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	46	1	631	3	Y	-0-					-0-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	616	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	20	3	Y	29	26	1			5
							32	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	32	5	1			32

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	30	-0-	-180	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					3
07	279	N	54	-0-	-225	-0-	3	1	43	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					4
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	24	16	1			12
							26	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

06	4110	X	3390	-0-	-720	-0-	159	1	2414	3	Y	743	722	1			408
							817	9									
07	4712	X	4192	-0-	-520	-0-	220	1	3161	3	Y	737	880	1			265
							811	9									
08	4712	X	3512	-0-	-1200	-0-	176	1	2519	3	Y	743	527	1			481
							817	9									
09	4560	X	2058	-0-	-2502	-0-	111	1	1409	3	Y	489	545	1			425
							538	9									
10	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	215	1	2966	3	Y	638	584	1			479
							702	9									
11	4050	X	1517	-0-	-2533	-0-	75	1	745	3	Y	634	460	1			653
							697	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	Y	74	68	1			6
							81	9									
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	75	49	1			32
							83	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	47	-0-	-763	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	301	-0-	-629	-0-	28	1	273	2	Y	-0-					-0-
*08	930	N	104	-0-	-826	-0-	28	1	44	2	Y	29	8	1			21
							32	9									
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21
*10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					21
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	7	1			14

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

06	21150	X	19625	-0-	-1525	-0-	5	1	19611	2	N	-0-					-0-
							9	4									
07	21080	X	19220	-0-	-1860	-0-	5	1	19205	2	N	-0-					-0-
							10	4									
08	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	6	1	20169	2	N	-0-					-0-
							9	4									
09	19620	X	19497	-0-	-123	-0-	6	1	19483	2	N	-0-					-0-
							8	4									
10	20274	X	17913	-0-	-2361	-0-	7	1	17899	2	N	-0-					-0-
							7	4									
11	19620	X	15531	-0-	-4089	-0-	6	1	15519	2	N	-0-					-0-
							6	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 43 RRCID -> 262761 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11064 - 11070

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - PLUGGED 06/16/14

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	212070	X	162616	-0-		-49454	-0-	40	1	162500	2	N	-0-					-0-
								76	4									
07	219139	X	139768	-0-		-79371	-0-	36	1	139661	2	N	-0-					-0-
								71	4									
08	219139	X	104673	-0-		-114466	-0-	31	1	104594	2	N	-0-					-0-
								48	4									
09	212070	X	57938	-0-		-154132	-0-	19	1	57894	2	N	-0-					-0-
								25	4									
10	158317	X	18863	-0-		-139454	-0-	7	1	18848	2	N	-0-					-0-
								8	4									
11	153210	X	51655	-0-		-101555	-0-	20	1	51614	2	N	-0-					-0-
								21	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1690991	X	798223	-0-		-892768	-0-	192	1	785567	2	N	10998	10998	1			-0-
								366	4	12098	9							
07	754231	X	754231	-0-		-0-	-0-	194	1	744868	2	N	7991	7991	1			-0-
								379	4	8790	9							
08	641185	X	641185	-0-		-0-	-0-	186	1	632500	2	N	7463	7463	1			-0-
								290	4	8209	9							
09	645021	X	645021	-0-		-0-	-0-	205	1	636142	2	N	7635	7635	1			-0-
								275	4	8399	9							
10	762848	X	593117	-0-		-169731	-0-	224	1	585335	2	N	6653	6653	1			-0-
								240	4	7318	9							
11	738240	X	594826	-0-		-143414	-0-	225	1	588238	2	N	5568	5568	1			-0-
								238	4	6125	9							

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	6850	X	6850	-0-		-0-	-0-	6850	3	N	-0-	-0-
07	6878	X	6878	-0-		-0-	-0-	6878	3	N	-0-	-0-
08	6860	X	6860	-0-		-0-	-0-	6860	3	N	-0-	-0-
09	6840	X	6775	-0-		-65	-0-	6775	3	N	-0-	-0-
10	7068	X	5878	-0-		-1190	-0-	5878	3	N	-0-	-0-
*11	9878	X	9878	-0-		-0-	-0-	9878	3	N	-0-	-0-

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 5482

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	30194	-0-	30194	30194	1356	1	28825	2	N	-0-					-0-
							13	4									
10	0	W	21456	-0-	21456	51650	1366	1	20081	2	N	-0-					-0-
							9	4									
11	0	W	17039	-0-	17039	68689	1416	1	15616	2	N	-0-					-0-
							7	4									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

06	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	391	1	1316	2	Y	-0-					96
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	444	1	1547	2	Y	19					115
							21	9									
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	434	1	1529	2	Y	88					203
							97	9									
09	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	368	1	1296	2	Y	5	103	1			105
							6	9									
10	2015	N	1119	-0-	-896	-0-	316	1	803	2	Y	-0-					105
11	1980	N	989	-0-	-991	-0-	269	1	720	2	Y	-0-					105

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	465	1	1565	2	Y	-0-					62
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	484	1	1686	2	Y	12					74
							13	9									
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	520	1	1834	2	Y	63					137
							69	9									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	497	1	1746	2	Y	5	70	1			72
							6	9									
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	627	1	1594	2	Y	-0-					72
*11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	597	1	1598	2	Y	-0-					72

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

06	210	N	142	-0-	-68	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

06	900	X	426	-0-	-474	-0-	34	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	74	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	257	-0-	-163	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	413	-0-	-455	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					-0-
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	209	1	2438	2	Y	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	217	1	2348	2	Y	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	200	1	2389	2	Y	-0-					-0-
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	228	1	2491	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	1969	-0-	-1100	-0-	181	1	1788	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1762	-0-	-878	-0-	155	1	1607	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

06	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	164	1	2517	2	Y	37					85
							41	9									
07	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	171	1	2729	2	Y	48	74	1			59
							53	9									
08	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	178	1	2730	2	Y	2	59	1			2
							2	9									
09	2880	X	2526	-0-	-354	-0-	162	1	2361	2	Y	3					5
							3	9									
10	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	186	1	2599	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
11	2850	X	2109	-0-	-741	-0-	146	1	1960	2	Y	3					5
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

06	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	750	1	8752	2	Y	27	24	1			15
							30	9									
07	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	1070	1	11549	2	Y	1	8	1			8
							1	9									
08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	931	1	11151	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
09	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	900	1	9828	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
10	12617	X	10854	-0-	-1763	-0-	997	1	9848	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
11	12210	X	11203	-0-	-1007	-0-	986	1	10207	2	Y	9	6	1			11
							10	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

06	2220	N	727	-0-	-1493	-0-	57	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	640	-0-	-1654	-0-	54	1	586	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	688	-0-	-986	-0-	53	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	164	1	1792	2	Y	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	196	1	1933	2	Y	-0-					-0-
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	172	1	1784	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	24	1	372	2	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	26	1	352	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13140	X	12648	-0-	-492	-0-	1334	1	11302	2	Y	11					33
							12	9									
07	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	1390	1	12274	2	Y	3					36
							3	9									
08	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	1454	1	12405	2	Y	13	29	5			20
							14	9									
09	13140	X	11155	-0-	-1985	-0-	1198	1	9953	2	Y	4					24
							4	9									
10	13950	X	12889	-0-	-1061	-0-	1160	1	11723	2	Y	5	13	1			16
							6	9									
11	13440	X	10975	-0-	-2465	-0-	1015	1	9953	2	Y	6					22
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	883	1	7479	2	Y	8					22
							9	9									
07	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	829	1	7323	2	Y	2					24
							2	9									
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	856	1	7305	2	Y	7	19	5			12
							8	9									
09	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	757	1	6287	2	Y	2					14
							2	9									
10	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	636	1	6421	2	Y	2	7	1			9
							2	9									
*11	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	685	1	6717	2	Y	3					12
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	772	1	6766	2	Y	8					40
							9	9									
07	7347	X	7228	-0-	-119	-0-	739	1	6486	2	Y	3	17	1			26
							3	9									
08	7626	X	7412	-0-	-214	-0-	671	1	6728	2	Y	12					38
							13	9									
09	7560	X	6639	-0-	-921	-0-	608	1	6014	2	Y	15	19	1			34
							17	9									
10	7812	X	7422	-0-	-390	-0-	741	1	6660	2	Y	19	23	1			30
							21	9									
11	7560	X	6764	-0-	-796	-0-	680	1	6061	2	Y	21					51
							23	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18540	X	18203	-0-	-337	-0-	1091	1	17108	2	Y	4					13
							4	9									
07	19158	X	18108	-0-	-1050	-0-	1122	1	16980	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
08	19158	X	18688	-0-	-470	-0-	1159	1	17527	2	Y	2					11
							2	9									
09	18210	X	17802	-0-	-408	-0-	1088	1	16712	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
10	17825	X	17640	-0-	-185	-0-	1090	1	16549	2	Y	1					6
							1	9									
*11	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	1044	1	16695	2	Y	4	5	1			5
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	701	1	10760	2	Y	29					41
							32	9									
07	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	580	1	9288	2	Y	28	35	1			34
							31	9									
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	587	1	8986	2	Y	64	56	1			42
							70	9									
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	666	1	9693	2	Y	80					122
							88	9									
10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	630	1	8817	2	Y	69	148	1			43
							76	9									
*11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	591	1	7912	2	Y	85					128
							94	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3050	-0-	-700	-0-	312	1	2735	2	Y	3					84
							3	9									
07	3596	X	2985	-0-	-611	-0-	305	1	2676	2	Y	4					88
							4	9									
08	3224	X	2891	-0-	-333	-0-	262	1	2629	2	Y	-0-					88
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	298	1	2942	2	Y	-0-					88
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	299	1	2689	2	Y	1	65	1			24
							1	9									
*11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	293	1	2616	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8280	X	7605	-0-	-675	-0-	778	1	6820	2	Y	6					28
							7	9									
07	8556	X	7628	-0-	-928	-0-	780	1	6846	2	Y	2	12	1			18
							2	9									
08	7905	X	7390	-0-	-515	-0-	670	1	6718	2	Y	2					20
							2	9									
09	7650	X	7101	-0-	-549	-0-	652	1	6447	2	Y	2	10	1			12
							2	9									
10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	721	1	6474	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
11	6810	X	6447	-0-	-363	-0-	650	1	5795	2	Y	2					9
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	146	1	1276	2	Y	7					33
							8	9									
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	150	1	1317	2	Y	3	14	1			22
							3	9									
08	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	128	1	1288	2	Y	5					27
							6	9									
09	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	123	1	1219	2	Y	8	14	1			21
							9	9									
10	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	135	1	1213	2	Y	8	14	1			15
							9	9									
11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	132	1	1177	2	Y	9					24
							10	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	152	1	2330	2	Y	14					34
							15	9									
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	95	1	1525	2	Y	10	29	1			15
							11	9									
08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	162	1	2483	2	Y	6	17	1			4
							7	9									
09	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	136	1	1973	2	Y	5					9
							6	9									
10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	70	1	985	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
*11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	79	1	1052	2	Y	3					5
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13620	X	12695	-0-	-925	-0-	761	1	11932	2	Y	2					9
							2	9									
07	14074	X	12894	-0-	-1180	-0-	799	1	12091	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
08	13733	X	12939	-0-	-794	-0-	803	1	12134	2	Y	2					8
							2	9									
09	12930	X	12433	-0-	-497	-0-	760	1	11672	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
10	13206	X	12521	-0-	-685	-0-	773	1	11746	2	Y	2					5
							2	9									
11	12690	X	12137	-0-	-553	-0-	714	1	11420	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10440	X	9569	-0-	-871	-0-		980	1 3 9	8586	2	Y	3					12
07	10788	X	9396	-0-	-1392	-0-		961	1 1 9	8434	2	Y	1	5	1			8
08	10788	X	9857	-0-	-931	-0-		893	1 3 9	8961	2	Y	3					11
09	9570	X	9292	-0-	-278	-0-		853	1 7 9	8432	2	Y	6	6	1			11
10	9858	X	9373	-0-	-485	-0-		938	1 6 9	8429	2	Y	5	7	1			9
11	9540	X	9429	-0-	-111	-0-		950	1 8 9	8471	2	Y	7					16

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-		755	1 37 9	10554	2	Y	34	53	1			28
*02	10220	X	9871	-0-	-349	-0-		668	1 23 9	9180	2	Y	21					49
*03	11005	X	10712	-0-	-293	-0-		661	1 11 9	10040	2	Y	10					59
*04	10980	X	9493	-0-	-1487	-0-		660	1 29 9	8804	2	Y	26	76	1			9
*05	11346	X	10306	-0-	-1040	-0-		627	1 10 9	9669	2	Y	9					18
*06	10980	X	8198	-0-	-2782	-0-		501	1 12 9	7685	2	Y	11					29
*07	10943	X	9065	-0-	-1878	-0-		532	1 17 9	8516	2	Y	15	25	1			19
*08	10726	X	10131	-0-	-595	-0-		621	1 9 9	9501	2	Y	8	22	1			5
*09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-		643	1 10 9	9359	2	Y	9					14
*10	10292	X	10093	-0-	-199	-0-		672	1 9 9	9412	2	Y	8	17	1			5
11	9810	X	8031	-0-	-1779	-0-		558	1 10 9	7463	2	Y	9					14

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5790	X	5035	-0-	-755	-0-		301	1 7 9	4727	2	Y	6					26
07	6200	X	4722	-0-	-1478	-0-		292	1 11 9	4419	2	Y	10	19	1			17
08	6200	X	5066	-0-	-1134	-0-		314	1 6 9	4746	2	Y	5					22
09	6000	X	5344	-0-	-656	-0-		327	1 2 9	5015	2	Y	2	15	1			9
10	6355	X	4860	-0-	-1495	-0-		300	1 4 9	4556	2	Y	4					13
*11	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-		307	1 10 9	4912	2	Y	9	11	1			11

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	131	1 2 9	1113	2	Y	2					6
07	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	139	1 1 9	1231	2	Y	1					7
08	1395	N	1264	-0-		-131	-0-	132	1 3 9	1129	2	Y	3	6	5			4
09	1260	N	1232	-0-		-28	-0-	132	1 1 9	1099	2	Y	1					5
10	1364	N	1202	-0-		-162	-0-	108	1 1 9	1093	2	Y	1	3	1			3
11	1230	N	953	-0-		-277	-0-	88	1 2 9	863	2	Y	2					5

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7006	X	7006	-0-		-0-	-0-	717	1 8 9	6281	2	Y	7					36
07	10125	X	10125	-0-		-0-	-0-	1035	1 4 9	9086	2	Y	4	15	1			25
08	11644	X	11644	-0-		-0-	-0-	1055	1 2 9	10587	2	Y	2					27
09	8422	X	8422	-0-		-0-	-0-	773	1 2 9	7647	2	Y	2	13	1			16
10	10137	X	8927	-0-		-1210	-0-	894	1 2 9	8031	2	Y	2	10	1			8
11	11280	X	8870	-0-		-2410	-0-	894	1 3 9	7973	2	Y	3					11

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	6918	-0-		-462	-0-	730	1 6 9	6182	2	Y	5					15
07	7626	X	6940	-0-		-686	-0-	706	1 1 9	6233	2	Y	1					16
08	7161	X	6994	-0-		-167	-0-	733	1 8 9	6253	2	Y	7	13	5			10
09	6930	X	6585	-0-		-345	-0-	707	1 2 9	5876	2	Y	2					12
10	6860	X	6860	-0-		-0-	-0-	618	1 3 9	6239	2	Y	3	7	1			8
*11	6627	X	6627	-0-		-0-	-0-	613	1 4 9	6010	2	Y	4					12

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	4303	-0-		-47	-0-	437	1 33 9	3833	2	Y	30					115
07	4495	X	4399	-0-		-96	-0-	449	1 12 9	3938	2	Y	11	48	1			78
08	4557	X	4393	-0-		-164	-0-	397	1 15 9	3981	2	Y	14					92
09	4410	X	4121	-0-		-289	-0-	377	1 21 9	3723	2	Y	19	46	1			65
10	4495	X	4009	-0-		-486	-0-	399	1 23 9	3587	2	Y	21	43	1			43
11	4290	X	3393	-0-		-897	-0-	340	1 22 9	3031	2	Y	20					63

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	149	1	1307	2	Y	-0-					55
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	164	1	1440	2	Y	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	137	1	1377	2	Y	-0-					-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	133	1	1311	2	Y	-0-					55
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	156	1	1403	2	Y	-0-					55
11	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	138	1	1231	2	Y	-0-					55

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

06	14850	X	13489	-0-	-1361	-0-	914	1	12573	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	14973	X	13617	-0-	-1356	-0-	924	1	12691	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	14756	X	13550	-0-	-1206	-0-	949	1	12598	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	13920	X	13174	-0-	-746	-0-	927	1	12245	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	13888	X	13582	-0-	-306	-0-	975	1	12604	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	13440	X	13138	-0-	-302	-0-	987	1	12148	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

06	9450	X	8977	-0-	-473	-0-	918	1	8048	2	Y	10					34
							11	9									
07	9765	X	6932	-0-	-2833	-0-	709	1	6220	2	Y	3	14	1			23
							3	9									
08	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	1131	1	11340	2	Y	15					38
							17	9									
09	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	910	1	8995	2	Y	16	19	1			35
							18	9									
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-	23	1			12
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					12

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

06	5940	X	5674	-0-	-266	-0-	580	1	5080	2	Y	13					68
							14	9									
07	5952	X	5656	-0-	-296	-0-	578	1	5071	2	Y	6	29	1			45
							7	9									
08	5952	X	5554	-0-	-398	-0-	502	1	5037	2	Y	14					59
							15	9									
09	5760	X	5307	-0-	-453	-0-	486	1	4800	2	Y	19	29	1			49
							21	9									
10	5890	X	5678	-0-	-212	-0-	566	1	5087	2	Y	23	32	1			40
							25	9									
11	5670	X	5141	-0-	-529	-0-	516	1	4599	2	Y	24					64
							26	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	257	1	2256	2	N	-0-					74
07	2418	X	2079	-0-	-339	-0-	212	1	1861	2	N	5					79
							6	9									
08	2449	X	2188	-0-	-261	-0-	198	1	1990	2	N	-0-					79
09	2520	X	2219	-0-	-301	-0-	204	1	2015	2	N	-0-	52	1			27
10	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	263	1	2367	2	N	-0-					27
11	2520	X	2267	-0-	-253	-0-	229	1	2038	2	N	-0-					27

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	327	1	4493	2	Y	52	46	1			23
							57	9									
07	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	434	1	5966	2	Y	63	55	1			31
							69	9									
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	401	1	5324	2	Y	27	40	1			18
							30	9									
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	387	1	5115	2	Y	30	34	1			14
							33	9									
10	6479	X	5847	-0-	-632	-0-	417	1	5396	2	Y	31	31	1			14
							34	9									
11	6270	X	4885	-0-	-1385	-0-	365	1	4491	2	Y	26	25	1			15
							29	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17580	X	16540	-0-	-1040	-0-	2019	1	14409	2	Y	102	130	1			131
							112	9									
07	18166	X	17248	-0-	-918	-0-	2105	1	15000	2	Y	130	130	1			131
							143	9									
08	18166	X	16069	-0-	-2097	-0-	2098	1	13908	2	Y	57	132	1			56
							63	9									
09	17160	X	12424	-0-	-4736	-0-	1493	1	10873	2	Y	53	58	1			51
							58	9									
10	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	1525	1	15272	2	Y	58	51	1			58
							64	9									
11	15630	X	15248	-0-	-382	-0-	1447	1	13756	2	Y	41					99
							45	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21030	X	19890	-0-	-1140	-0-	1216	1	18663	2	Y	10					22
							11	9									
07	21700	X	21309	-0-	-391	-0-	1253	1	20043	2	Y	12	19	1			15
							13	9									
08	21607	X	20457	-0-	-1150	-0-	1255	1	19201	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
09	20910	X	19268	-0-	-1642	-0-	1238	1	18029	2	Y	1					2
							1	9									
10	21111	X	19852	-0-	-1259	-0-	1323	1	18527	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	20430	X	18387	-0-	-2043	-0-	1279	1	17106	2	Y	2					3
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7628	X	7628	-0-		-0-	-0-	110	1	7498	2	Y	18					125
								20	9									
07	7378	X	6041	-0-		-1337	-0-	84	1	5939	2	Y	16					141
								18	9									
08	7378	X	6222	-0-		-1156	-0-	79	1	6141	2	Y	2					143
								2	9									
09	7140	X	6596	-0-		-544	-0-	86	1	6506	2	Y	4					147
								4	9									
10	7874	X	6243	-0-		-1631	-0-	86	1	6131	2	Y	24	127	1			44
								26	9									
11	7620	X	4925	-0-		-2695	-0-	89	1	4826	2	Y	9					53
								10	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	6077	-0-		-373	-0-	622	1	5452	2	Y	3					14
								3	9									
07	6262	X	6100	-0-		-162	-0-	624	1	5475	2	Y	1	6	1			9
								1	9									
08	6603	X	5641	-0-		-962	-0-	511	1	5128	2	Y	2					11
								2	9									
09	6390	X	5761	-0-		-629	-0-	529	1	5228	2	Y	4	6	1			9
								4	9									
10	6603	X	5435	-0-		-1168	-0-	544	1	4887	2	Y	4	6	1			7
								4	9									
11	6090	X	5033	-0-		-1057	-0-	507	1	4522	2	Y	4					11
								4	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7487	X	7487	-0-		-0-	-0-	507	1	6976	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
07	6747	X	6747	-0-		-0-	-0-	458	1	6287	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
08	6712	X	6712	-0-		-0-	-0-	470	1	6238	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
09	7427	X	7427	-0-		-0-	-0-	522	1	6901	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
10	7109	X	7109	-0-		-0-	-0-	510	1	6595	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
*11	7233	X	7233	-0-		-0-	-0-	543	1	6687	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2159	-0-		-691	-0-	265	1	1893	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
07	2821	X	2520	-0-		-301	-0-	310	1	2207	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
08	2050	N	2050	-0-		-0-	-0-	268	1	1776	2	Y	5	3	1			5
								6	9									
09	2160	N	1861	-0-		-299	-0-	224	1	1631	2	Y	5	5	1			5
								6	9									
10	2356	N	1881	-0-		-475	-0-	170	1	1707	2	Y	4	5	1			4
								4	9									
11	1980	N	1819	-0-		-161	-0-	173	1	1642	2	Y	4					8
								4	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	401	1	3396	2	Y	3					9
							3	9									
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	550	1	4859	2	Y	1					10
							1	9									
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	490	1	4182	2	Y	4	8	5			6
							4	9									
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	444	1	3689	2	Y	1					7
							1	9									
10	5425	X	4455	-0-	-970	-0-	401	1	4052	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
11	5250	X	4300	-0-	-950	-0-	398	1	3900	2	Y	2					7
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

06	3960	X	3595	-0-	-365	-0-	378	1	3206	2	Y	10					30
							11	9									
07	4030	X	3801	-0-	-229	-0-	386	1	3412	2	Y	3					33
							3	9									
08	4030	X	3843	-0-	-187	-0-	397	1	3385	2	Y	55	26	5			62
							61	9									
09	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	413	1	3434	2	Y	21					83
							23	9									
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	360	1	3636	2	Y	21	44	1			60
							23	9									
*11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	352	1	3457	2	Y	34					94
							37	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

06	6900	X	6292	-0-	-608	-0-	409	1	5628	2	Y	232	210	1			103
							255	9									
07	7130	X	6320	-0-	-810	-0-	413	1	5668	2	Y	217	214	1			106
							239	9									
08	6820	X	5770	-0-	-1050	-0-	394	1	5234	2	Y	129	151	1			84
							142	9									
09	6600	X	6258	-0-	-342	-0-	429	1	5666	2	Y	148	162	1			70
							163	9									
10	6510	X	6066	-0-	-444	-0-	424	1	5480	2	Y	147	150	1			67
							162	9									
11	6300	X	5396	-0-	-904	-0-	395	1	4857	2	Y	131	120	1			78
							144	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

06	4380	X	3484	-0-	-896	-0-	213	1	3271	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	224	1	3586	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3792	-0-	-455	-0-	233	1	3559	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3593	-0-	-307	-0-	231	1	3362	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3290	-0-	-740	-0-	219	1	3071	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3377	-0-	-313	-0-	235	1	3142	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	200	1	1754	2	Y	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	204	1	1794	2	Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	139	1	1391	2	Y	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	121	1	1196	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	1620	-0-	-705	-0-	162	1	1458	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1137	-0-	-813	-0-	115	1	1021	2	Y	1					1
							1	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	3927	-0-	-543	-0-	717	1	3210	2	Y	-0-					22
07	4433	X	3890	-0-	-543	-0-	723	1	3167	2	Y	-0-					22
08	4588	X	4169	-0-	-419	-0-	638	1	3531	2	Y	-0-					22
09	4440	X	3791	-0-	-649	-0-	666	1	3125	2	Y	-0-					22
10	4588	X	4210	-0-	-378	-0-	757	1	3453	2	Y	-0-					22
11	4020	X	3426	-0-	-594	-0-	655	1	2759	2	Y	11					33
							12	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1992	-0-	-498	-0-	364	1	1628	2	Y	-0-					36
07	2573	X	1935	-0-	-638	-0-	360	1	1575	2	Y	-0-					36
08	2573	X	2069	-0-	-504	-0-	317	1	1752	2	Y	-0-					36
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	361	1	1694	2	Y	-0-					36
10	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	332	1	1516	2	Y	-0-					36
11	2010	N	1585	-0-	-425	-0-	301	1	1267	2	Y	15					51
							17	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3939	-0-	-501	-0-	263	1	3619	2	Y	52	54	1			23
							57	9									
07	4588	X	3748	-0-	-840	-0-	251	1	3447	2	Y	45	46	1			22
							50	9									
08	4588	X	3845	-0-	-743	-0-	268	1	3563	2	Y	13	27	1			8
							14	9									
09	4440	X	3615	-0-	-825	-0-	253	1	3348	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	349	1	4507	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
*11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	377	1	4637	2	Y	18	15	1			11
							20	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

06	38580	X	32417	-0-	-6163	-0-	2168	1	29820	2	Y	390	364	1			174
							429	9									
07	38998	X	32137	-0-	-6861	-0-	2155	1	29587	2	Y	359	357	1			176
							395	9									
08	37851	X	32519	-0-	-5332	-0-	2239	1	29730	2	Y	500	349	1			327
							550	9									
09	35430	X	30798	-0-	-4632	-0-	2128	1	28117	2	Y	503	591	1			239
							553	9									
10	34441	X	31046	-0-	-3395	-0-	2188	1	28291	2	Y	515	519	1			235
							567	9									
11	32430	X	30000	-0-	-2430	-0-	2213	1	27235	2	Y	502	440	1			297
							552	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	579	1	7970	2	Y	159	145	1			71
							175	9									
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	589	1	8084	2	Y	149	147	1			73
							164	9									
08	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	596	1	7912	2	Y	123	116	1			80
							135	9									
09	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	588	1	7772	2	Y	128	147	1			61
							141	9									
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	613	1	7923	2	Y	132	133	1			60
							145	9									
*11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	580	1	7144	2	Y	122	110	1			72
							134	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

06	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	339	1	4669	2	Y	54	51	1			24
							59	9									
07	5518	X	5193	-0-	-325	-0-	349	1	4787	2	Y	52	51	1			25
							57	9									
08	5518	X	4936	-0-	-582	-0-	342	1	4544	2	Y	45	41	1			29
							50	9									
09	5340	X	4869	-0-	-471	-0-	339	1	4479	2	Y	46	53	1			22
							51	9									
10	5146	X	5075	-0-	-71	-0-	360	1	4661	2	Y	49	49	1			22
							54	9									
11	4980	X	4757	-0-	-223	-0-	354	1	4351	2	Y	47	41	1			28
							52	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9270	X	8574	-0-	-696	-0-	513	1	8047	2	Y	13					51
							14	9									
07	9579	X	8511	-0-	-1068	-0-	526	1	7962	2	Y	21	37	1			35
							23	9									
08	9145	X	8703	-0-	-442	-0-	539	1	8152	2	Y	11					46
							12	9									
09	8730	X	7968	-0-	-762	-0-	487	1	7475	2	Y	5	32	1			19
							6	9									
10	8556	X	8123	-0-	-433	-0-	501	1	7613	2	Y	8					27
							9	9									
11	8280	X	7653	-0-	-627	-0-	449	1	7186	2	Y	16	22	1			21
							18	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	518	1	2317	2	Y	-0-					33
07	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	567	1	2483	2	Y	-0-					33
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	674	1	3732	2	Y	-0-					33
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	646	1	3032	2	Y	-0-					33
10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	630	1	2874	2	Y	-0-					33
*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	685	1	2884	2	Y	34					67
							37	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	6421	-0-	-89	-0-	788	1	5622	2	Y	10	14	1			13
							11	9									
07	6727	X	6467	-0-	-260	-0-	794	1	5659	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
08	6727	X	6469	-0-	-258	-0-	841	1	5575	2	Y	48	13	1			48
							53	9									
09	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	743	1	5414	2	Y	54	49	1			53
							59	9									
10	6510	X	6378	-0-	-132	-0-	574	1	5753	2	Y	46	53	1			46
							51	9									
11	6300	X	5953	-0-	-347	-0-	563	1	5354	2	Y	33					79
							36	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	1085	1	14929	2	Y	92	85	1			41
							101	9									
07	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	958	1	13159	2	Y	75	79	1			37
							83	9									
08	13981	X	11461	-0-	-2520	-0-	798	1	10595	2	Y	62	58	1			41
							68	9									
09	13530	X	9813	-0-	-3717	-0-	686	1	9064	2	Y	57	71	1			27
							63	9									
10	14136	X	7830	-0-	-6306	-0-	558	1	7221	2	Y	46	52	1			21
							51	9									
11	13680	X	9193	-0-	-4487	-0-	686	1	8445	2	Y	56	44	1			33
							62	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4590	X	4438	-0-	-152	-0-	298	1	4095	2	Y	41	31	1			18
							45	9									
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	284	1	3896	2	Y	37	37	1			18
							41	9									
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	316	1	4200	2	Y	68	41	1			45
							75	9									
09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	307	1	4055	2	Y	71	82	1			34
							78	9									
10	4588	X	992	-0-	-3596	-0-	70	1	905	2	Y	15	42	1			7
							17	9									
11	4440	X	1453	-0-	-2987	-0-	107	1	1320	2	Y	24	17	1			14
							26	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2084	-0-	-736	-0-	220	1	1862	2	Y	2					6
							2	9									
07	2914	X	2097	-0-	-817	-0-	213	1	1883	2	Y	1					7
							1	9									
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	225	1	1917	2	Y	4	5	5			6
							4	9									
09	2070	X	2055	-0-	-15	-0-	221	1	1832	2	Y	2					8
							2	9									
10	2077	X	2042	-0-	-35	-0-	184	1	1857	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
*11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	186	1	1826	2	Y	3					8
							3	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	5665	-0-	-1295	-0-	694	1	4949	2	Y	20	27	1			26
							22	9									
07	7192	X	5575	-0-	-1617	-0-	683	1	4866	2	Y	24	26	1			24
							26	9									
08	7192	X	5576	-0-	-1616	-0-	728	1	4827	2	Y	19	25	1			18
							21	9									
09	6030	X	4643	-0-	-1387	-0-	558	1	4066	2	Y	17	18	1			17
							19	9									
10	5859	X	5053	-0-	-806	-0-	457	1	4578	2	Y	16	17	1			16
							18	9									
11	5670	X	4152	-0-	-1518	-0-	394	1	3747	2	Y	10					26
							11	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	770	1	12074	2	Y	2					8
							2	9									
07	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	740	1	11201	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
08	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	815	1	12321	2	Y	5					10
							6	9									
09	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	726	1	11152	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
10	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	784	1	11901	2	Y	4					9
							4	9									
*11	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	728	1	11648	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2694	-0-		2694	8415		161	1	2530	2	Y	3					11
									3	9									
07	11218	X	2803	-0-		-8415	-0-		173	1	2624	2	Y	5	8	1			8
									6	9									
08	2734	X	2734	-0-		-0-	-0-		169	1	2562	2	Y	3					11
									3	9									
09	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-		169	1	2595	2	Y	1	7	1			5
									1	9									
10	2905	N	2905	-0-		-0-	-0-		179	1	2724	2	Y	2					7
									2	9									
*11	2748	N	2748	-0-		-0-	-0-		161	1	2581	2	Y	5	6	1			6
									6	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

06	1140	N	722	-0-		-418	-0-		49	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	772	-0-		-251	-0-		52	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	867	-0-		-1	-0-		61	1	806	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-		-0-	-0-		53	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-		-0-	-0-		63	1	817	2	Y	-0-					-0-
*11	857	N	857	-0-		-0-	-0-		64	1	793	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

06	7500	X	6911	-0-		-589	-0-		848	1	6049	2	Y	13	19	1			17
									14	9									
07	7750	X	7512	-0-		-238	-0-		922	1	6570	2	Y	18	17	1			18
									20	9									
08	7750	X	7341	-0-		-409	-0-		953	1	6322	2	Y	60	19	1			59
									66	9									
09	7290	X	7118	-0-		-172	-0-		850	1	6192	2	Y	69	61	1			67
									76	9									
10	7502	X	6825	-0-		-677	-0-		614	1	6153	2	Y	53	66	1			54
									58	9									
11	7260	X	6611	-0-		-649	-0-		625	1	5942	2	Y	40					94
									44	9									

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

06	7770	X	6624	-0-		-1146	-0-		397	1	6226	2	Y	1					6
									1	9									
07	8246	X	6737	-0-		-1509	-0-		417	1	6317	2	Y	3	5	1			4
									3	9									
08	8246	X	5947	-0-		-2299	-0-		369	1	5576	2	Y	2					6
									2	9									
09	7980	X	7064	-0-		-916	-0-		432	1	6631	2	Y	1	4	1			3
									1	9									
10	6696	X	6471	-0-		-225	-0-		400	1	6069	2	Y	2					5
									2	9									
11	6480	X	6330	-0-		-150	-0-		372	1	5955	2	Y	3	4	1			4
									3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10320	X	8941	-0-		-1379	-0-		915	1	8015	2	Y	10					70
									11	9									
07	10949	X	10949	-0-		-0-	-0-		1119	1	9824	2	Y	5	29	1			46
									6	9									
08	10033	X	10033	-0-		-0-	-0-		909	1	9116	2	Y	7					53
									8	9									
09	8940	X	8403	-0-		-537	-0-		771	1	7623	2	Y	8	26	1			35
									9	9									
10	10943	X	8725	-0-		-2218	-0-		873	1	7841	2	Y	10	23	1			22
									11	9									
11	10590	X	8074	-0-		-2516	-0-		813	1	7249	2	Y	11					33
									12	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34470	X	26176	-0-		-8294	-0-		379	1	25796	2	Y	1					38
									1	9									
07	35712	X	29816	-0-		-5896	-0-		417	1	29398	2	Y	1					39
									1	9									
08	35712	X	34810	-0-		-902	-0-		440	1	34363	2	Y	6					45
									7	9									
09	34560	X	31502	-0-		-3058	-0-		409	1	31083	2	Y	9					54
									10	9									
10	30557	X	30557	-0-		-0-	-0-		421	1	30071	2	Y	59	47	1			66
									65	9									
11	25530	X	18081	-0-		-7449	-0-		327	1	17737	2	Y	15					81
									17	9									

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10562	X	10562	-0-		-0-	-0-		633	1	9922	2	Y	6					24
									7	9									
07	10447	X	10017	-0-		-430	-0-		620	1	9385	2	Y	11	18	1			17
									12	9									
08	10447	X	9348	-0-		-1099	-0-		578	1	8741	2	Y	26					43
									29	9									
09	10110	X	7879	-0-		-2231	-0-		481	1	7386	2	Y	11	30	1			24
									12	9									
10	9176	X	6969	-0-		-2207	-0-		429	1	6522	2	Y	16					40
									18	9									
11	8880	X	7942	-0-		-938	-0-		465	1	7435	2	Y	38	33	1			45
									42	9									

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	8268	-0-		-1332	-0-		495	1	7755	2	Y	16					66
									18	9									
07	9920	X	8041	-0-		-1879	-0-		496	1	7516	2	Y	26	48	1			44
									29	9									
08	9920	X	3369	-0-		-6551	-0-		208	1	3141	2	Y	18					62
									20	9									
09	9000	X	6182	-0-		-2818	-0-		377	1	5786	2	Y	17	43	1			36
									19	9									
10	7099	X	6941	-0-		-158	-0-		427	1	6482	2	Y	29					65
									32	9									
*11	8841	X	8841	-0-		-0-	-0-		515	1	8237	2	Y	81	54	1			92
									89	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9914 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5910	X	4058	-0-	-1852	-0-	273	1	3755	2	Y	27	24	1			12
							30	9									
07	6107	X	4565	-0-	-1542	-0-	308	1	4228	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
08	6107	X	3558	-0-	-2549	-0-	247	1	3277	2	Y	31	24	1			20
							34	9									
09	5160	X	3681	-0-	-1479	-0-	256	1	3389	2	Y	33	37	1			16
							36	9									
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	248	1	3203	2	Y	32	33	1			15
							35	9									
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	288	1	3546	2	Y	35	29	1			21
							39	9									

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	812	1	12730	2	Y	7					27
							8	9									
07	13702	X	13659	-0-	-43	-0-	846	1	12800	2	Y	12	20	1			19
							13	9									
08	13702	X	13402	-0-	-300	-0-	830	1	12546	2	Y	24					43
							26	9									
09	13260	X	12738	-0-	-522	-0-	778	1	11947	2	Y	12	30	1			25
							13	9									
10	13919	X	12795	-0-	-1124	-0-	789	1	11986	2	Y	18					43
							20	9									
11	13470	X	11852	-0-	-1618	-0-	695	1	11118	2	Y	35	35	1			43
							39	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2532	-0-	-498	-0-	169	1	2328	2	Y	32	31	1			14
							35	9									
07	3007	X	2512	-0-	-495	-0-	168	1	2310	2	Y	31	30	1			15
							34	9									
08	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	176	1	2342	2	Y	16	20	1			11
							18	9									
09	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	172	1	2270	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	177	1	2291	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
11	2400	N	2376	-0-	-24	-0-	177	1	2180	2	Y	17	15	1			10
							19	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	4758	-0-	-3132	-0-	285	1	4470	2	Y	3					14
							3	9									
07	7626	X	4731	-0-	-2895	-0-	293	1	4431	2	Y	6	11	1			9
							7	9									
08	7099	X	4921	-0-	-2178	-0-	305	1	4609	2	Y	6					15
							7	9									
09	6870	X	4439	-0-	-2431	-0-	271	1	4166	2	Y	2	10	1			7
							2	9									
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	288	1	4368	2	Y	5					12
							6	9									
*11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	241	1	3857	2	Y	9	10	1			11
							10	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9030	X	7584	-0-	-1446	-0-	506	1	6965	2	Y	103	96	1			46
							113	9									
07	9331	X	7444	-0-	-1887	-0-	498	1	6843	2	Y	94	94	1			46
							103	9									
08	9052	X	7477	-0-	-1575	-0-	516	1	6850	2	Y	101	81	1			66
							111	9									
09	8340	X	6852	-0-	-1488	-0-	474	1	6269	2	Y	99	118	1			47
							109	9									
10	7533	X	6999	-0-	-534	-0-	494	1	6392	2	Y	103	103	1			47
							113	9									
11	7290	X	6572	-0-	-718	-0-	486	1	5980	2	Y	96	86	1			57
							106	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	208	1	3919	2	N	-0-					25
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	65	1	2825	2	N	77					102
							85	9									
08	6417	X	959	-0-	-5458	-0-	78	1	880	2	N	1					103
							1	9									
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					103
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					103
*11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	312	1	7420	2	N	-0-					103

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 10 RRCID -> 187679 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9895 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	23	1	1044	2	Y	122	81	0			95
							134	9									
07	1271	N	882	-0-	-389	-0-	13	1	808	2	Y	55	65	0	3	1	82
							61	9									
08	1178	N	795	-0-	-383	-0-	10	1	652	2	Y	121	125	0	2	1	76
							133	9									
09	1200	N	703	-0-	-497	-0-	9	1	574	2	Y	109	127	0	1	1	57
							120	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	10	1	668	2	Y	90	91	0			56
							99	9									
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	423	2	Y	134	115	0	2	1	73
							35	3	147	9							

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	431	1	19181	2	N	186	94	0			159
							205	9									
07	28834	X	28834	-0-	-0-	-0-	436	1	28110	2	N	262	142	0	62	1	217
							288	9									
08	27519	X	27519	-0-	-0-	-0-	400	1	26824	2	N	268	244	0	64	1	177
							295	9									
09	30518	X	30518	-0-	-0-	-0-	435	1	29787	2	N	269	244	0	71	1	131
							296	9									
10	29827	X	29827	-0-	-0-	-0-	450	1	29164	2	N	194	155	0			170
							213	9									
*11	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	446	1	18402	2	N	213	142	0	73	1	168
							1496	3	234	9							

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	2956	-0-	-1844	-0-	780	1	2118	2	N	53	6	8			172
							58	9									
07	4805	X	2920	-0-	-1885	-0-	780	1	2105	2	N	32	7	8			197
							35	9									
08	4464	X	2907	-0-	-1557	-0-	806	1	2070	2	N	28	5	8			220
							31	9									
09	3630	X	2632	-0-	-998	-0-	767	1	1830	2	N	32	178	0	1	8	73
							35	9									
10	3751	X	2233	-0-	-1518	-0-	689	1	1524	2	N	18	1	8			90
							20	9									
11	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	637	1	2074	2	N	18					108
							20	9									

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	#	1266	-0-	-54	-0-	88	1	1178	3	N	-0-					-0-
07	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	87	1	1316	3	N	-0-					-0-
08	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	104	1	1299	3	N	-0-					-0-
09	1260	#	1172	-0-	-88	-0-	59	1	1113	3	N	-0-					-0-
10	1302	#	1108	-0-	-194	-0-	37	1	1071	3	N	-0-					-0-
11	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	134	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	977	2	N	-0-					-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	78	1	842	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	813	-0-	-477	-0-	81	1	732	2	N	-0-					-0-
10	1054 N	944	-0-	-110	-0-	82	1	862	2	N	-0-					-0-
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	82	1	860	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	333	1	2848	2	Y	-0-					-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	231	1	2675	2	Y	-0-					-0-
08	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	222	1	2396	2	Y	-0-					-0-
09	3180 X	2606	-0-	-574	-0-	259	1	2347	2	Y	-0-					-0-
10	3286 X	2912	-0-	-374	-0-	254	1	2658	2	Y	-0-					-0-
*11	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	225	1	2371	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	527 N	162	-0-	-365	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	-0-					-0-
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	52	1	544	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	39	-0-	-111	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	53	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	189	-0-	-231	-0-	19	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	138	-0-	-265	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	368	-0-	368	368	32	1	336	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	91	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	61	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	66	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		667	-0-	667	667	58	1	609	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24DF RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	291	1	2490	2	Y	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	216	1	2499	2	Y	-0-					-0-
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	191	1	2068	2	Y	-0-					-0-
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	222	1	2013	2	Y	-0-					-0-
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	237	1	2483	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2549	-0-	2549	2549	221	1	2328	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 37 B RRCID -> 106749 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6968 - 6976

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	7393	-0-	7393	7393	130	1	7263	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
07	775 N	342	-0-	-433	-0-	27	1	315	2	Y	-0-			-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	75	1	813	2	Y	-0-			-0-
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	83	1	754	2	Y	-0-			-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	80	1	835	2	Y	-0-			-0-
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	78	1	824	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

06	DLQ G-10	6	-0-	6	76	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
07	77 N	1	-0-	-76	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-			-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	103	1	879	2	Y	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	78	1	899	2	Y	-0-			-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	73	1	791	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	490	-0-	-500	-0-	49	1	441	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	819	-0-	-173	-0-	71	1	748	2	Y	-0-			-0-
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	80	1	847	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	116	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	100	1	1164	2	Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	102	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	122	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	112	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	99	1	1044	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	426	1	3635	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	267	1	3097	2	Y	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	246	1	2655	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2378	-0-	-922	-0-	236	1	2142	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2081	-0-	-1329	-0-	181	1	1900	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	950	-0-	-2170	-0-	82	1	868	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	248	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	161	1	1869	2	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	147	1	1584	2	Y	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	158	1	1433	2	Y	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	149	1	1563	2	Y	-0-					-0-
*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	152	1	1602	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	7495	-0-	7495	7495	132	1	7363	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	946	-0-	946	946	16	1	908	2	Y	20	15	1			5
						22	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	12182	-0-	12182	12182	210	1	11698	2	Y	249	181	1			68
						274	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	7662	-0-	7662	7662	132	1	7350	2	Y	164	119	1			45
						180	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	48	1			29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	9693	-0-	9693	9693	170	1	9470	2	Y	48	35	1			13
						53	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.	5896	-0-	5896	5896	104	1	5792	2	Y	-0-	10	1			6

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
11	T. A.	4476	-0-	4476	4476	76	1	4233	2	Y	152	127	1			220
						167	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.	130	-0-	130	130	2	1	128	2	Y	-0-	8	1			5

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			254
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160 1		94
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	47 1		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	35587	-0-	35587	35587	602 1 864 9	34121 2	Y	785	571 1		215

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3964	-0-	-866	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4188	-0-	-741	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4243	-0-	-624	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
*11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4088	-0-	-112	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4287	-0-	-53	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1839	-0-	-1161	35401	114	1	1725	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1857	-0-	-1243	34158	61	1	1796	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1872	-0-	-1228	32930	85	1	1787	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1796	-0-	-1204	31726	117	1	1679	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1836	-0-	-1264	30462	68	1	1768	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	30462					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	35	1	471	3	N	-0-			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	-0-			-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	24	1	457	3	N	-0-			-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	122	1	1845	3	N	-0-			-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	64	1	1870	3	N	-0-			-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	91	1	1897	3	N	-0-			-0-
09	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	124	1	1781	3	N	-0-			-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	72	1	1873	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
*07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2921	-0-	-79	114215	2921	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2880	-0-	-220	113995	2880	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	2857	-0-	-243	113752	2857	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	2708	-0-	-292	113460	2708	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	2803	-0-	-297	113163	2803	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	113163					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	163	1	2462	3	N	-0-			-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	75	1	2203	3	N	-0-			-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	101	1	2120	3	N	-0-			-0-
09	2610	N	2105	-0-	-505	-0-	137	1	1968	3	N	-0-			-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2410	-0-	-590	22094	149	1	2261	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	2136	-0-	-964	21130	70	1	2066	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2008	-0-	-1092	20038	92	1	1916	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1846	-0-	-1154	18884	120	1	1726	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2071	-0-	-1029	17855	76	1	1995	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17855					N	NO RPT			-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

06	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-			-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-			-0-
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-			-0-
09	2700	N	2518	-0-	-182	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	810	N	187	-0-	-623	-0-	187	3			N	-0-			-0-
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	3			N	-0-			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1986	3	N	-0-			-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	66	1	1931	3	N	-0-			-0-
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	95	1	1993	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	1990	-0-	-140	-0-	129	1	1861	3	N	-0-			-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	75	1	1965	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	87	1	1318	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	38	1	1109	3	N	-0-			-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	59	1	1232	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	80	1	1158	3	N	-0-			-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	47	1	1217	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

06	3000	N	7403	-0-	4403	145891	583	1	6820	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	7067	-0-	3967	149858	653	1	6414	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	7267	-0-	4167	154025	658	1	6609	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	6968	-0-	3968	157993	693	1	6275	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	7555	-0-	4455	162448	769	1	6786	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	162448					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	180	N	152	-0-	-28	-0-	32	1	120	3	N	-0-			-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	22	1	133	3	N	-0-			-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-			-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	18	1	266	3	N	-0-			-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3982	-0-	982	63769	247	1	3735	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3844	-0-	744	64513	126	1	3718	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3801	-0-	701	65214	173	1	3628	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3666	-0-	666	65880	238	1	3428	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3743	-0-	643	66523	138	1	3605	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	66523					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	28	1	417	3	N	-0-			-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	N	-0-			-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	28	1	407	3	N	-0-			-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
07	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
09	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-			-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-			-0-
09	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
09	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	3			N	-0-			-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
09	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	3			N	-0-			-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-			-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	3	N	-0-			-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	3	N	-0-			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	N	-0-			-0-
09	600	N	573	-0-	-27	-0-	37	1	536	3	N	-0-			-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	N	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	615	3	N	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	N	-0-			-0-
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	60	1	547	3	N	-0-			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	66	1	587	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
09	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	3			N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 63 RRCID -> 102144 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4850 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

06	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	57	1	860	3	N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	29	1	856	3	N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	836	3	N	-0-					-0-
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	55	1	787	3	N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	835	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	142	1	1904	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	112	1	1690	3	N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	110	1	1372	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1671	-0-	-369	-0-	84	1	1587	3	N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	58	1	1692	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

06	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	103	1	1200	3	N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	129	1	1271	3	N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	128	1	1289	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	124	1	1127	3	N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	152	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

06	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	873	-0-	-267	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	282	-0-	-803	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1802	-0-	-388	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	16	1	228	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1346	-0-	-184	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1180	-0-	-500	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2450	-0-	-550	52316	152	1	2298	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2195	-0-	-905	51411	72	1	2123	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1944	-0-	-1156	50255	89	1	1855	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2419	-0-	-581	49674	157	1	2262	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2188	-0-	-912	48762	81	1	2107	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1979	-0-	-1021	47741	110	1	1869	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	336	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	3	N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	N	-0-					-0-
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	27	1	241	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 112 RRCID -> 126742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5616 PERF. 4032 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3272	-0-	272	8466	3272	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3481	-0-	381	8847	3481	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3613	-0-	513	9360	3613	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2866	-0-	-134	9226	2866	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3183	-0-	83	9309	3183	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2889	-0-	-111	9198	2889	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	620	N	263	-0-	-357	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	360	N	60	-0-	-300	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2044	-0-	-956	54008	127	1	1917	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1917	-0-	-1183	52825	63	1	1854	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1868	-0-	-1232	51593	85	1	1783	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	48593					N	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	45493					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	45493					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	254	1	951	3	N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	149	1	911	3	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	847	-0-	-353	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	1	1	41	3	N	-0-			-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	N	-0-			-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-			-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	115	1	1340	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	95	1	937	3	N	-0-			-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	97	1	974	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1131	-0-	-339	-0-	112	1	1019	3	N	-0-			-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	124	1	1092	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	N	-0-			-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	N	-0-			-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-			-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	37	1	530	3	N	-0-			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-			-0-
09	810	N	2	-0-	-808	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	N	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	N	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	-0-			-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	28	1	258	3	N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-			-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	3	N	-0-			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	N	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	34	1	346	3	N	-0-			-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	37	1	334	3	N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-			-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-			-0-
09	1980	N	821	-0-	-1159	-0-	821	3			N	-0-			-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	3	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

06	3000	N	2922	-0-	-78	89677	181	1	2741	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2745	-0-	-355	89322	90	1	2655	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2706	-0-	-394	88928	123	1	2583	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2595	-0-	-405	88523	169	1	2426	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2669	-0-	-431	88092	99	1	2570	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	88092					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

06	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	3	N	-0-					-0-
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	938	-0-	-172	-0-	938	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	54	1	824	3	N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	835	3	N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	44	1	913	3	N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	3	N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3167	-0-	167	167	196	1	2971	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3091	-0-	-9	158	102	1	2989	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3040	-0-	-60	98	139	1	2901	3	N	-0-					-0-
09	2993	N	2895	-0-	-98	-0-	188	1	2707	3	N	-0-					-0-
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	99	1	2588	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	132	1	1775	3	N	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	129	1	1937	3	N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	143	1	1787	3	N	-0-					-0-
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	99	1	1871	3	N	-0-					-0-
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	67	1	1950	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	124	1	1873	3	N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	3	N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	81	1	1706	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1657	-0-	-353	-0-	108	1	1549	3	N	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	58	1	1517	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

06	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	405	1	1519	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	211	1	1287	3	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1614	-0-	-306	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

06	750	N	716	-0-	-34	-0-	44	1	672	3	N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	737	3	N	-0-					-0-
09	720	N	549	-0-	-171	-0-	36	1	513	3	N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	29	1	744	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	21	1	296	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	11	1	298	3	N	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	59	1	893	3	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	3	N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	N	-0-					-0-
09	960	N	794	-0-	-166	-0-	52	1	742	3	N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	47	1	627	3	N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	3	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	N	-0-					-0-
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	33	1	619	3	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 12 RRCID -> 136692 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5452 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	88	-0-	-302	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	341	N	72	-0-	-269	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	3	N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	37	1	527	3	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	N	-0-			-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	34	1	1008	3	N	-0-			-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	954	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	60	1	870	3	N	-0-			-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	35	1	910	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3151	-0-	151	73645	3151	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2940	-0-	-160	73485	2940	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	3058	-0-	-42	73443	3058	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	2823	-0-	-177	73266	2823	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	2943	-0-	-157	73109	2943	3			N	-0-			-0-
*11	3000	N	2655	-0-	-345	72764	2655	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	215	1	3259	3	N	-0-			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	113	1	3339	3	N	-0-			-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	168	1	3527	3	N	-0-			-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	227	1	3261	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	137	1	3583	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3271	-0-	271	271	203	1	3068	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2904	-0-	-196	75	95	1	2809	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3112	-0-	12	87	142	1	2970	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2999	-0-	-1	86	195	1	2804	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3093	-0-	-7	79	114	1	2979	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	79					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-			-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	81	1	1234	3	N	-0-			-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	42	1	1231	3	N	-0-			-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	76	1	1093	3	N	-0-			-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	44	1	1143	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3945	-0-	945	211032	3945	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3923	-0-	823	211855	3923	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	211905	3150	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2459	-0-	-541	211364	2459	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3271	-0-	171	211535	3271	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	211535					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	600	-0-	-300	-0-	37	1	563	3	N	-0-					-0-
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	20	1	585	3	N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	38	1	545	3	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	89	1	1346	3	N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	44	1	1287	3	N	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	81	1	1168	3	N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	47	1	1237	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1199	-0-	-301	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1017	-0-	-453	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2190	N	2164	-0-	-26	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1243	-0-	-1757	96009	77	1	1166	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1122	-0-	-1978	94031	37	1	1085	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1214	-0-	-1886	92145	55	1	1159	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1093	-0-	-1907	90238	71	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1090	-0-	-2010	88228	40	1	1050	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	88228					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	21	1	248	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	30	1	353	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	33	1	323	3	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	N	-0-					-0-
09	390	N	202	-0-	-188	-0-	20	1	182	3	N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	313	1	3655	3	N	-0-			-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	340	1	3338	3	N	-0-			-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	349	1	3503	3	N	-0-			-0-
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	353	1	3197	3	N	-0-			-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	385	1	3403	3	N	-0-			-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	570	N	374	-0-	-196	-0-	23	1	351	3	N	-0-			-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	12	1	365	3	N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-			-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-			-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSLEY DRYDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 158683 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6689 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	N	-0-			-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	20	1	196	3	N	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-			-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	19	1	169	3	N	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	3	N	-0-			-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	25	1	741	3	N	-0-			-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	3	N	-0-			-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	3	N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	112	1	1693	3	N	-0-			-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1462	3	N	-0-			-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	64	1	1340	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	87	1	1258	3	N	-0-			-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	54	1	1413	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-			-0-
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-			-0-
09	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	3	N	-0-			-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	3	N	-0-			-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	75	1	1080	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1164	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	11	1	97	3	N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-			-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-			-0-
09	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	2146	3			N	-0-			-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	170	1	2572	3	N	-0-			-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	83	1	2441	3	N	-0-			-0-
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	121	1	2538	3	N	-0-			-0-
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	166	1	2386	3	N	-0-			-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	96	1	2493	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	N	-0-			-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	N	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-			-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	22	1	313	3	N	-0-			-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	98	1	1481	3	N	-0-			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	52	1	1522	3	N	-0-			-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	68	1	1419	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	93	1	1333	3	N	-0-			-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	55	1	1445	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 255 RRCID -> 162970 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7274 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	58	1	673	3	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	42	1	410	3	N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	24	1	243	3	N	-0-					-0-
09	720	N	425	-0-	-295	-0-	42	1	383	3	N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	75	1	660	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	3	N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	24	1	341	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	3	N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	72	1	710	3	N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	699	3	N	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	102	1	921	3	N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	114	1	1004	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2199	-0-	-21	-0-	136	1	2063	3	N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	67	1	1975	3	N	-0-					-0-
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	94	1	1959	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	1861	-0-	-329	-0-	121	1	1740	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	73	1	1911	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -D- WELL #: 4 RRCID -> 167308 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6633 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	315	-0-	-2685	167025	315	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	245	-0-	-2855	164170	245	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	223	-0-	-2877	161293	223	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	222	-0-	-2778	158515	222	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	225	-0-	-2875	155640	225	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	155640					N	NO RPT					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	106	1	1238	3	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	123	1	1213	3	N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	122	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	121	1	1097	3	N	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	128	1	1127	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	128	1	1492	3	N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	127	1	1238	3	N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	88	1	879	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	909	-0-	-711	-0-	90	1	819	3	N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	100	1	887	3	N	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	92	1	750	3	N	-0-					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	3	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	3	N	-0-					-0-
09	870	N	611	-0-	-259	-0-	40	1	571	3	N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	568	3	N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	28	1	481	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	182	1	2751	3	N	-0-					-0-
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	92	1	2682	3	N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	122	1	2551	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2484	-0-	-246	-0-	161	1	2323	3	N	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	85	1	2224	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2142	-0-	-648	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	240	1	3630	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	124	1	3662	3	N	-0-					-0-
08	3968	X	3958	-0-	-10	-0-	180	1	3778	3	N	-0-					-0-
09	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	247	1	3558	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3933	-0-	-35	-0-	145	1	3788	3	N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
08	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	3			N	-0-			-0-
09	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

06	3000	N	2513	-0-	-487	164665	2513	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2492	-0-	-608	164057	2492	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	2274	-0-	-826	163231	2274	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	2179	-0-	-821	162410	2179	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	2450	-0-	-650	161760	2450	3			N	-0-			-0-
*11	3000	N	1865	-0-	-1135	160625	1865	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

06	990	N	786	-0-	-204	-0-	786	3			N	-0-			-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	N	-0-			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	3	N	-0-			-0-
09	360	N	315	-0-	-45	-0-	31	1	284	3	N	-0-			-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	75	1	872	3	N	-0-			-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	140	1	1377	3	N	-0-			-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	153	1	1541	3	N	-0-			-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	154	1	1391	3	N	-0-			-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	132	1	1162	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	171	1	2590	3	N	-0-			-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	73	1	2150	3	N	-0-			-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	118	1	2473	3	N	-0-			-0-
09	2730	N	2471	-0-	-259	-0-	161	1	2310	3	N	-0-			-0-
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	93	1	2437	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	157	1	2379	3	N	-0-			-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	82	1	2401	3	N	-0-			-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	113	1	2376	3	N	-0-			-0-
09	2550	N	2357	-0-	-193	-0-	153	1	2204	3	N	-0-			-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	91	1	2374	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	75	1	1132	3	N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	75	1	1082	3	N	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	379	1	5740	3	N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	193	1	5685	3	N	-0-					-0-
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	256	1	5359	3	N	-0-					-0-
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	348	1	5007	3	N	-0-					-0-
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	205	1	5349	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	36	1	517	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	543	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2707	-0-	-293	781	168	1	2539	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2664	-0-	-436	345	88	1	2576	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2910	-0-	-190	155	133	1	2777	3	N	-0-					-0-
09	2762	N	2607	-0-	-155	-0-	169	1	2438	3	N	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	101	1	2629	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	3	N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	3	N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	78	1	1119	3	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	50	1	752	3	Y	-0-					-0-
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	26	1	766	3	Y	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	Y	-0-					-0-
*09	810	N	783	-0-	-27	-0-	51	1	732	3	Y	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	182	1	2758	3	N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	87	1	2558	3	N	-0-					-0-
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	127	1	2653	3	N	-0-					-0-
09	2880	N	2666	-0-	-214	-0-	173	1	2493	3	N	-0-					-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	103	1	2688	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	160	1	2425	3	N	-0-					-0-
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2241	3	N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	103	1	2150	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	2102	-0-	-448	-0-	137	1	1965	3	N	-0-					-0-
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	79	1	2066	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	70	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	48	1	999	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	73	1	1046	3	N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	37	1	966	3	N	-0-					-0-
*11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	985	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	1110	3	N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	73	1	1055	3	N	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	43	1	1112	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	239	1	3615	3	N	2	5	1			1
							2	9									
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	121	1	3555	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	163	1	3415	3	N	-0-					1
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	219	1	3145	3	N	-0-					1
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	125	1	3261	3	N	-0-					1
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	183	1	2137	3	N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	188	1	1846	3	N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	191	1	1919	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	1727	-0-	-583	-0-	172	1	1555	3	N	-0-					-0-
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	210	1	1850	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	3	N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	20	1	600	3	N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
09	960	N	784	-0-	-176	-0-	51	1	733	3	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	767	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	20	1	597	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	38	1	552	3	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

06	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1365	-0-	-195	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

06	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
*07	155	N	96	-0-	-59	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
*09	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	161	1	2438	3	N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	82	1	2423	3	N	-0-					-0-
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	112	1	2336	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2315	-0-	-295	-0-	150	1	2165	3	N	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	87	1	2273	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	160	1	1869	3	N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	169	1	1664	3	N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	151	1	1514	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1513	-0-	-527	-0-	150	1	1363	3	N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	166	1	1465	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	49	1	574	3	N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	580	3	N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	60	1	607	3	N	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	62	1	561	3	N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	67	1	592	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	114	1	1724	3	N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	57	1	1678	3	N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1641	-0-	-189	-0-	107	1	1534	3	N	-0-					-0-
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	63	1	1645	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	474	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	3	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	3	N	-0-					-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	47	1	425	3	N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	445	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	263	1	3989	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4281	-0-	-59	-0-	141	1	4140	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	198	1	4139	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	4046	-0-	-154	-0-	263	1	3783	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4219	-0-	-121	-0-	156	1	4063	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	3	N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	3	N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	3	N	-0-					-0-
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	60	1	863	3	N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	915	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	231	1	3503	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	123	1	3626	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	168	1	3526	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	228	1	3277	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	134	1	3493	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3036	-0-	36	36	188	1	2848	3	N	-0-					-0-
07	2851	N	2815	-0-	-36	-0-	92	1	2723	3	N	-0-					-0-
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	134	1	2816	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2746	-0-	-254	-0-	178	1	2568	3	N	-0-					-0-
10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	104	1	2716	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	308	1	4664	3	N	-0-					-0-
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	151	1	4456	3	N	-0-					-0-
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	214	1	4489	3	N	-0-					-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	292	1	4203	3	N	-0-					-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	172	1	4488	3	N	-0-					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	113	1	1709	3	N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1581	3	N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	73	1	1520	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	105	1	1513	3	N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1615	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	395	1	5989	3	N	-0-					-0-
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	206	1	6058	3	N	-0-					-0-
08	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	271	1	5672	3	N	-0-					-0-
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	383	1	5509	3	N	-0-					-0-
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	227	1	5926	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	76	1	1152	3	N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	3	N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	76	1	1093	3	N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	41	1	1069	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	138	1	1611	3	N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	121	1	1186	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	109	1	1098	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1133	-0-	-607	-0-	113	1	1020	3	N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	126	1	1111	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	241	1	3645	3	N	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	124	1	3648	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	170	1	3550	3	N	-0-					-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	230	1	3313	3	N	-0-					-0-
10	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	135	1	3516	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1169	3	N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	3	N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	79	1	1131	3	N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	50	1	1304	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	61	1	924	3	N	-0-			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	3	N	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	894	3	N	-0-			-0-
09	990	N	911	-0-	-79	-0-	59	1	852	3	N	-0-			-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	74	1	1118	3	N	-0-			-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	991	3	N	-0-			-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	928	-0-	-272	-0-	60	1	868	3	N	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	36	1	945	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3198	-0-	198	198	198	1	3000	3	N	-0-			-0-
07	3099	N	2901	-0-	-198	-0-	96	1	2805	3	N	-0-			-0-
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	127	1	2668	3	N	-0-			-0-
09	2700	N	2623	-0-	-77	-0-	170	1	2453	3	N	-0-			-0-
10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	98	1	2565	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	170	1	2576	3	N	-0-			-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	87	1	2574	3	N	-0-			-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	121	1	2533	3	N	-0-			-0-
09	2760	N	2544	-0-	-216	-0-	165	1	2379	3	N	-0-			-0-
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	98	1	2551	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4087	-0-	1087	1087	253	1	3834	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3551	-0-	451	1538	117	1	3434	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2053	-0-	-1047	491	94	1	1959	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2625	-0-	-375	116	171	1	2454	3	N	-0-			-0-
10	2422	N	2306	-0-	-116	-0-	85	1	2221	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	3	N	-0-			-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	3	N	-0-			-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	66	1	952	3	N	-0-			-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	999	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	80	1	1210	3	N	-0-			-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	3	N	-0-			-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	1195	-0-	-95	-0-	78	1	1117	3	N	-0-			-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	45	1	1175	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-			-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	308	1	3596	3	N	-0-			-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	367	1	3608	3	N	-0-			-0-
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	370	1	3717	3	N	-0-			-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	379	1	3432	3	N	-0-			-0-
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	418	1	3687	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	3	N	-0-			-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	46	1	1347	3	N	-0-			-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	63	1	1328	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	87	1	1256	3	N	-0-			-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	51	1	1336	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

06	1770	N	1205	-0-	-565	-0-	75	1	1130	3	N	-0-			-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	41	1	1187	3	N	-0-			-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1227	3	N	-0-			-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	81	1	1162	3	N	-0-			-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	49	1	1285	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

06	707	N	497	-0-	-210	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

06	390	N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	3	N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1400	-0-	-220	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	444	-0-	-1176	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	830	-0-	-317	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	313	-0-	-617	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	868	X	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	868	X	302	-0-	-566	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*11	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 112 D RRCID -> 041327 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH 5616 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

06	2250	N	1805	-0-	-445	-0-	422	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	1153	-0-	-1420	-0-	137	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1344	-0-	-764	-0-	37	1	1307	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1372	-0-	-428	-0-	163	1	1209	2	N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	159	1	1358	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	832	-0-	-458	-0-	832	2			N	-0-					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14124 - 15316

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GLENDA OIL CO. 309740
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	N	1519	-0-	-611 B	-0-	590 7	1 9	922	2	N	6	180	1			12
07	2480	N	2263	-0-	-217 B	-0-	935 14	1 9	1314	2	N	13	1	7			24
08	2294	N	2082	-0-	-212 B	-0-	884 31	1 9	1167	2	N	28					52
09	2196	N	2196	-0-	-0- B	-0-	946 23	1 9	1227	2	N	21					73
10	2263	N	1861	-0-	-402 B	-0-	812 26	1 9	1023	2	N	24					97
*11	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	915 26	1 9	1370	2	N	24					121

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 5 RRCID -> 211667 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	106	-0-	106	106	46	1	60	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7500		5559	-0-	-1941	21547	5556	2	3	9	N	3					175
07	7750		2895	-0-	-4855	16692	2893	2	2	9	N	2					177
08	7750		1433	-0-	-6317	10375	1433	2			N	-0-					177
09	7500		687	-0-	-6813	3562	687	2			N	-0-					177
10	3782		161	-0-	-3621	-0-	161	2			N	-0-					177
11	3660		-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					177

MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	#	777	-0-	-3333	-0-	777	2			N	-0-					73
07	3937	#	687	-0-	-3250	-0-	687	2			N	-0-					73
08	1364	#	329	-0-	-1035	-0-	329	2			N	-0-					73
09	1080	#	269	-0-	-811	-0-	269	2			N	-0-					73
10	806	#	142	-0-	-664	-0-	140	2	2	9	N	2					75
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					75

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

06	707 R	707	-0-	-0-	-0-	100	1	607	2	N	-0-					-0-
07	706 R	706	-0-	-0-	-0-	84	1	622	2	N	-0-					-0-
08	775 #	502	-0-	-273	-0-	53	1	449	2	N	-0-					-0-
09	750 #	491	-0-	-259	-0-	58	1	433	2	N	-0-					-0-
10	775 #	464	-0-	-311	-0-	49	1	415	2	N	-0-					-0-
11	720 #	405	-0-	-315	-0-	405	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	Y	16	19	1			5
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1267	2	17	9	Y	15	14	1			6
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1255	2	14	9	Y	13	14	1			5
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1102	2	9	9	Y	8	7	1			6
10	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1220	2	9	9	Y	8	8	1			6
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1266	2	7	9	Y	6	7	1			5

SUN (D-1 B) //CONT.// 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	715	-0-	-335	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1179	2	30	9	N	27	172	1			47
07	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	1272	2	29	9	N	26					73
08	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	1161	2	34	9	N	31					104
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1220	2	20	9	N	18					122
10	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1054	2	35	9	N	32					154
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1230	2	47	9	N	43					197

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					12
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	124	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	300	N	84	-0-	-216	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2296	N	2111	-0-	-185	-0-	2093	2	18	9	Y	16	19	1			43
07	2325	N	2136	-0-	-189	-0-	2119	2	17	9	Y	15	14	1			44
08	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1979	2	14	9	Y	13	14	1			43
09	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1961	2	9	9	Y	8	7	1			44
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	Y	8	8	1			44
*11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1981	2	7	9	Y	6	7	1			43

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	546	1	3387	2	N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	403	1	2998	2	N	-0-					-0-
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	424	1	3577	2	N	-0-					-0-
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	455	1	3368	2	N	-0-					-0-
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	391	1	3341	2	N	-0-					-0-
*11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 34 RRCID -> 248024 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4802 - 4814

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KOVAR OPERATING, LLC 448984
MONTALVO, N. R. WELL #: 61 RRCID -> 185682 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6545 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 28ST RRCID -> 258746 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2970	#	2283	-0-	-687	-0-	2279	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	3069	#	1745	-0-	-1324	-0-	1745	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2635	N	1042	-0-	-1593	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	756	-0-	-1524	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

SUN (6550 VICKSBURG) //CONT.// 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 30 RRCID -> 272792 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) //CONT.// 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-2-1) 87124 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 1 RRCID -> 273446 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5116 - 5121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37230	31913	-0-	-5317	31812	31730	2	183	9	Y	166	130	1			367
07	38471	10949	-0-	-27522	4290	10671	2	278	9	Y	253	262	1			358
08	38471	4625	-0-	-33846	-0-	4267	2	358	9	Y	325	341	1			342
09	37230	258	-0-	-36972	-0-	61	2	197	9	Y	179	184	1			337
10	35278 #	-0-	-0-	-35278	-0-					Y	9					346
11	31920 #	-0-	-0-	-31920	-0-					Y	-0-					346

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		190	-0-	190	190	190	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		228	-0-	228	418	228	2			Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

06	3506	R	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					117
07	3555	R	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-	117	1			-0-
08	3649	R	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
09	3510	#	3361	-0-	-149	-0-	3359	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	3627	#	2912	-0-	-715	-0-	2910	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	3540	#	2402	-0-	-1138	-0-	2399	2	3	9	Y	3	2	1			3

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	#	4312	-0-	-518	-0-	4249	2	63	9	N	57					154
07	4991	#	4422	-0-	-569	-0-	4356	2	66	9	N	60					214
08	4650		4396	-0-	-254	-0-	4348	2	48	9	N	44	180	1			78
09	4440	#	4276	-0-	-164	-0-	4213	2	63	9	N	57					135
10	4557	#	4359	-0-	-198	-0-	4304	2	55	9	N	50					185
11	4320	#	4125	-0-	-195	-0-	4064	2	61	9	N	55					240

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 274231 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5780 - 5784

06	0		34822	-0-	34822 B	164771	34514	2	308	9	Y	280	166	1			122
07	0		34930	-0-	34930 B	199701	34624	2	306	9	Y	278	255	1			145
08	0		34334	-0-	34334 B	234035	34007	2	327	9	Y	297	331	1			111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 234035																	
09	0		33023	-0-	33023 B	267058	32792	2	231	9	Y	210	170	1			151
10	0		33139	-0-	33139 B	300197	32894	2	245	9	Y	223	177	1			197
11	0		33011	-0-	33011 B	333208	32722	2	289	9	Y	263	188	1			272

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (6350) //CONT.// 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

06	870	X	676	-0-	-194	-0-	647	2	29	9	N	26							63
07	899	X	720	-0-	-179	-0-	667	2	53	9	N	48							111
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	859	2	40	9	N	36							147
09	780	X	670	-0-	-110	-0-	631	2	39	9	N	35							182
10	775	X	676	-0-	-99	-0-	643	2	33	9	N	30							212
11	870	X	649	-0-	-221	-0-	614	2	35	9	N	32	174	1					70

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

06	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	172	1	2534	3	Y	97	107	1	12	8			35
							107	9											
07	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	194	1	2748	3	Y	104	83	1	14	8			42
							114	9											
08	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	84	1	2699	3	Y	111	77	1	7	8			69
							122	9											
09	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	110	1	2569	3	Y	82	92	1	4	8			55
							90	9											
10	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	135	1	2635	3	Y	109	119	1	7	8			38
							120	9											
11	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	140	1	2646	3	Y	112	89	1	6	8			55
							123	9											

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	344	1	5073	3	Y	95	115	1					40
							105	9											
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	373	1	5296	3	Y	95	90	1					45
							105	9											
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	175	1	5637	3	Y	74	74	1					45
							81	9											
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	205	1	4804	3	Y	75	69	1					51
							83	9											
10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	246	1	4785	3	Y	105	118	1					38
							116	9											
11	4740	X	4463	-0-	-277	-0-	218	1	4132	3	Y	103	87	1					54
							113	9											

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	226	1	3336	3	Y	89	110	1			37
							98	9									
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	250	1	3540	3	Y	92	86	1			43
							101	9									
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	112	1	3621	3	Y	109	81	1			71
							120	9									
09	3570	X	3551	-0-	-19	-0-	142	1	3322	3	Y	79	94	1			56
							87	9									
10	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	175	1	3416	3	Y	104	121	1			39
							114	9									
11	3690	X	3429	-0-	-261	-0-	166	1	3146	3	Y	106	90	1			55
							117	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	1722	-0-	-948	-0-	103	1	1516	3	Y	94	114	1			40
							103	9									
07	2759	X	1751	-0-	-1008	-0-	108	1	1538	3	Y	95	90	1			45
							105	9									
08	2759	X	1847	-0-	-912	-0-	52	1	1673	3	Y	111	84	1			72
							122	9									
09	2130	X	1683	-0-	-447	-0-	65	1	1530	3	Y	80	95	1			57
							88	9									
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	3	Y	106	124	1			39
							117	9									
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	90	1	1694	3	Y	107	90	1			56
							118	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	364	1	5374	3	Y	91	110	1			38
							100	9									
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	399	1	5660	3	Y	91	86	1			43
							100	9									
08	5983	X	5555	-0-	-428	-0-	164	1	5277	3	Y	104	77	1			70
							114	9									
09	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	220	1	5149	3	Y	78	93	1			55
							86	9									
10	6169	X	5237	-0-	-932	-0-	250	1	4875	3	Y	102	119	1			38
							112	9									
11	5970	X	5094	-0-	-876	-0-	250	1	4727	3	Y	106	89	1			55
							117	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	1844	-0-	-2176	-0-	117	1	1727	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2464	-0-	-884	-0-	162	1	2302	3	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	69	1	2236	3	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2123	-0-	-247	-0-	87	1	2036	3	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	107	1	2087	3	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1963	-0-	-407	-0-	99	1	1864	3	Y	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

06	1500	X	1227	-0-	-273	-0-	76	1	1122	3	Y	26	30	1			11
							29	9									
07	1581	X	1403	-0-	-178	-0-	91	1	1286	3	Y	24	23	1			12
							26	9									
08	1581	X	839	-0-	-742	-0-	23	1	752	3	Y	58	40	1			30
							64	9									
09	1530	X	1261	-0-	-269	-0-	51	1	1186	3	Y	22	35	1			17
							24	9									
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1280	3	Y	66	54	1			29
							73	9									
*11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1145	3	Y	30	41	1			18
							33	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	297	1	4389	3	Y	63	78	1			26
							69	9									
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	318	1	4515	3	Y	60	57	1			29
							66	9									
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	143	1	4600	3	Y	68	55	1			42
							75	9									
09	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	179	1	4202	3	Y	51	57	1			36
							56	9									
10	4805	X	4698	-0-	-107	-0-	226	1	4396	3	Y	69	79	1			26
							76	9									
11	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	207	1	3922	3	Y	69	59	1			36
							76	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

06	2850	N	2004	-0-	-846	-0-	125	1	1846	3	Y	30	40	1			10
							33	9									
07	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	120	1	1695	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
08	2294	N	1653	-0-	-641	-0-	49	1	1586	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
09	2010	N	1470	-0-	-540	-0-	60	1	1398	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
10	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	75	1	1467	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
*11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	84	1	1598	3	Y	16	13	1			8
							18	9									

T.C.P. RINCON 87899 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TASAJAL WELL #: 1 RRCID -> 244153 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7955 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

06	1200	N	449	-0-	-751	-0-	28	1	421	2	Y	-0-					121
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	83	1	1567	2	Y	-0-					121
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	2	Y	56					177
							62	9									
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	92	1	1754	2	Y	-0-					177
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	83	1	1544	2	Y	46	129	1			94
							51	9									
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	84	1	1584	2	Y	26					120
							29	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

06	2820	X	1773	-0-	-1047	-0-	112	1	1661	2	N	-0-					67
07	2759	X	1840	-0-	-919	-0-	93	1	1747	2	N	-0-					67
08	2511	X	1750	-0-	-761	-0-	72	1	1489	2	N	172					239
							189	9									
09	2160	X	1602	-0-	-558	-0-	80	1	1522	2	N	-0-					239
10	2108	X	1464	-0-	-644	-0-	73	1	1371	2	N	18					257
							20	9									
*11	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	93	1	1759	2	N	15					272
							17	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

06	16920	X	13316	-0-	-3604	-0-	713	1	12402	2	Y	183	231	1			106
							201	9									
07	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	1025	1	17520	2	Y	326	333	1			99
							359	9									
08	17081	X	15606	-0-	-1475	-0-	625	1	14640	2	Y	310	214	1			195
							341	9									
09	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	799	1	16665	2	Y	204	303	1			96
							224	9									
10	17081	X	17056	-0-	-25	-0-	852	1	15867	2	Y	306	236	1			166
							337	9									
*11	16530	X	15845	-0-	-685	-0-	763	1	14821	2	Y	237	285	1			118
							261	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

06	8940	X	8089	-0-	-851	-0-	432	1	7523	2	Y	122	140	1			64
							134	9									
07	9238	X	7443	-0-	-1795	-0-	405	1	6921	2	Y	106	131	1			39
							117	9									
08	10137	X	7455	-0-	-2682	-0-	298	1	6990	2	Y	152	94	1			97
							167	9									
09	9570	X	8697	-0-	-873	-0-	393	1	8193	2	Y	101	149	1			49
							111	9									
10	9703	X	7802	-0-	-1901	-0-	390	1	7258	2	Y	140	108	1			81
							154	9									
*11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	396	1	7686	2	Y	123	148	1			56
							135	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	546	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
07	806	N	671	-0-	-135	-0-	36	1	623	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	25	1	591	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	10	12	1			5
							11	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	396	1	6897	2	Y	128	129	1			59
							141	9									
07	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	443	1	7568	2	Y	128	144	1			43
							141	9									
08	7068	X	6159	-0-	-909	-0-	246	1	5772	2	Y	128	88	1			83
							141	9									
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	349	1	7278	2	Y	89	132	1			40
							98	9									
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	376	1	7001	2	Y	135	104	1			71
							149	9									
*11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	362	1	7029	2	Y	112	135	1			48
							123	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

06	6870	X	6524	-0-	-346	-0-	348	1	6057	2	Y	108	113	1			52
							119	9									
07	7099	X	6773	-0-	-326	-0-	367	1	6270	2	Y	124	119	1			57
							136	9									
08	6355	X	5946	-0-	-409	-0-	239	1	5597	2	Y	100	79	1			78
							110	9									
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	294	1	6137	2	Y	76	112	1			42
							84	9									
10	6355	X	6228	-0-	-127	-0-	311	1	5795	2	Y	111	86	1			67
							122	9									
*11	6150	X	5973	-0-	-177	-0-	288	1	5587	2	Y	89	107	1			49
							98	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

06	15270	X	14152	-0-	-1118	-0-	759	1	13203	2	Y	173	266	1			107
							190	9									
07	15779	X	11319	-0-	-4460	-0-	617	1	10540	2	Y	147	108	1			146
							162	9									
08	16461	X	16421	-0-	-40	-0-	662	1	15503	2	Y	233	254	1			125
							256	9									
09	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	758	1	15817	2	Y	169	114	1			180
							186	9									
10	16461	X	15922	-0-	-539	-0-	800	1	14901	2	Y	201	195	1			186
							221	9									
*11	15900	X	15291	-0-	-609	-0-	740	1	14361	2	Y	173	157	1			202
							190	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	258	-0-	-282	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					70
							4	9									
07	620	N	219	-0-	-401	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					70
							4	9									
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	939	2	Y	-0-					70
							4	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	-0-					70
							4	9									
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	2	Y	-0-	64	1			6
							4	9									
*11	930	N	409	-0-	-521	-0-	20	1	385	2	Y	4					10
							4	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	12	1	258	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	14	1	268	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
*11	390	N	267	-0-	-123	-0-	13	1	248	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	689	-0-	-2311	2042	37	1	652	2	Y	-0-	13	1			16
07	2945	N	788	-0-	-2157	-0-	43	1	743	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
08	3069	X	921	-0-	-2148	-0-	37	1	863	2	Y	19	16	1			13
							21	9									
09	2850	X	817	-0-	-2033	-0-	37	1	777	2	Y	3	6	1			10
							3	9									
10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	410	1	7641	2	Y	103	100	1			13
							113	9									
*11	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	767	1	14900	2	Y	179	163	1			29
							197	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	173	1	3014	2	Y	55	56	1			26
							61	9									
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	202	1	3450	2	Y	59	66	1			19
							65	9									
08	3658	X	2976	-0-	-682	-0-	119	1	2790	2	Y	61	41	1			39
							67	9									
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	161	1	3355	2	Y	41	61	1			19
							45	9									
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	184	1	3431	2	Y	66	51	1			34
							73	9									
*11	3540	X	3303	-0-	-237	-0-	159	1	3090	2	Y	49	59	1			24
							54	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	1501	-0-	-3449	-0-	79	1	1375	2	Y	43					67
							47	9									
07	5115	X	3809	-0-	-1306	-0-	207	1	3529	2	Y	66	118	1			15
							73	9									
08	4836	X	1661	-0-	-3175	-0-	59	1	1494	2	Y	98	60	1			53
							108	9									
09	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	879	1	8244	2	Y	147	173	1			27
							162	9									
10	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	1088	1	8464	2	Y	113	92	1			48
							124	9									
*11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	644	1	5770	2	Y	85	80	1			53
							94	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1440	-0-	-1380	-0-	77	1	1337	2	Y	24	25	1			11
							26	9									
07	1519	X	1376	-0-	-143	-0-	75	1	1279	2	Y	20	24	1			7
							22	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	25	16	1			16
							28	9									
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	44	1	927	2	Y	11	17	1			10
							12	9									
10	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	53	1	993	2	Y	20	15	1			15
							22	9									
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	Y	19	23	1			11
							21	9									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	X	187	-0-	-203	-0-	127	1	60	2	N	-0-					182
07	403	X	270	-0-	-133	-0-	214	1	56	2	N	-0-					182
08	403	X	398	-0-	-5	-0-	97	1	301	2	N	-0-					182
09	380	X	380	-0-	-0-	-0-	210	1	167	2	N	3					185
							3	9									
10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	2	N	-0-					185
*11	889	X	889	-0-	-0-	-0-	538	1	351	2	N	-0-					185

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19050	X	2788	-0-	-16262	-0-	151	1	2631	2	Y	5					128
							6	9									
07	19406	X	2351	-0-	-17055	-0-	129	1	2198	2	Y	22	74	1			76
							24	9									
08	14539	X	6285	-0-	-8254	-0-	6068	2	217	9	Y	197	116	1			157
09	14070	X	13887	-0-	-183	-0-	636	1	13012	2	Y	217	266	1			108
							239	9									
10	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	1051	1	18069	2	Y	227	185	1			150
							250	9									
*11	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	1047	1	14973	2	Y	213	201	1			162
							234	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5437	-0-		-23	-0-		291	1	5055	2	Y	83	102	1			45
									91	9									
07	5978	X	5978	-0-		-0-	-0-		325	1	5555	2	Y	89	57	1			77
									98	9									
08	5301	X	2375	-0-		-2926	-0-		96	1	2240	2	Y	35	93	1			19
									39	9									
09	8669	X	8669	-0-		-0-	-0-		392	1	8179	2	Y	89	59	1			49
									98	9									
10	7131	X	7131	-0-		-0-	-0-		358	1	6674	2	Y	90	87	1			52
									99	9									
*11	6025	X	6025	-0-		-0-	-0-		291	1	5659	2	Y	68	62	1			58
									75	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6450	X	3041	-0-		-3409	-0-		162	1	2817	2	Y	56	53	1			24
									62	9									
07	6665	X	1952	-0-		-4713	-0-		107	1	1822	2	Y	21	35	1			10
									23	9									
08	2976	X	2730	-0-		-246	-0-		109	1	2560	2	Y	55	30	1			35
									61	9									
09	2880	X	2408	-0-		-472	-0-		109	1	2268	2	Y	28	41	1			22
									31	9									
10	2976	X	2144	-0-		-832	-0-		107	1	1995	2	Y	38	30	1			30
									42	9									
*11	2880	X	1994	-0-		-886	-0-		96	1	1865	2	Y	30	36	1			24
									33	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-		186	1	3244	2	Y	61	60	1			28
									67	9									
07	3717	X	3717	-0-		-0-	-0-		201	1	3441	2	Y	68	65	1			31
									75	9									
08	2778	X	2778	-0-		-0-	-0-		112	1	2614	2	Y	47	40	1			38
									52	9									
09	3607	X	3607	-0-		-0-	-0-		163	1	3398	2	Y	42	62	1			18
									46	9									
10	2314	X	2314	-0-		-0-	-0-		116	1	2152	2	Y	42	32	1			28
									46	9									
*11	2390	X	2390	-0-		-0-	-0-		115	1	2236	2	Y	35	43	1			20
									39	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 233760 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8774 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	292	N	292	-0-		-0-	-0-		16	1	272	2	Y	4	5	1			2
									4	9									
07	305	N	305	-0-		-0-	-0-		17	1	286	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
*08	664	N	664	-0-		-0-	-0-		27	1	629	2	Y	7	8	1			-0-
									8	9									
*09	270	N	-0-	-0-		-270	-0-						Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/06/2014

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1206	X	1206	-0-		-0-	-0-		66	1	1140	2	Y	-0-					72
07	808	N	808	-0-		-0-	-0-		45	1	763	2	Y	-0-					72
08	898	N	898	-0-		-0-	-0-		837	2	61	9	Y	55					127
09	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-		1642	2	29	9	Y	26					153
10	1850	N	1850	-0-		-0-	-0-		1825	2	25	9	Y	23					176
11	870	N	747	-0-		-123	-0-		747	2			Y	-0-					176

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 238094 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7650 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	57	-0-	-123	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	71	2	11	9	Y	10					10
09	3000	N	3075	-0-	75	75	3022	2	53	9	Y	48					58
10	1455	N	1380	-0-	-75	-0-	1360	2	20	9	Y	18					76
*11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					76

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

06	3570	X	3271	-0-	-299	-0-	205	1	3033	2	N	30					150
							33	9									
07	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	171	1	3218	2	N	25					175
							28	9									
08	3658	X	2518	-0-	-1140	-0-	116	1	2387	2	N	14					189
							15	9									
09	3270	X	3077	-0-	-193	-0-	152	1	2886	2	N	35					224
							39	9									
10	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	166	1	3100	2	N	28					252
							31	9									
11	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	149	1	2823	2	N	25					277
							28	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

06	0	W	12357	-0-	12357	17670	656	1	11409	2	N	265	213	1			97
							292	9									
07	0	W	4059	-0-	4059	21729	224	1	3834	2	N	1	73	1			25
							1	9									
08	0	W	14481	-0-	14481	36210	580	1	13579	2	N	293	128	1			190
							322	9									
09	0	W	13619	-0-	13619	49829	617	1	12862	2	N	127	225	1			92
							140	9									
10	0	W	11313	-0-	11313	61142	565	1	10525	2	N	203	157	1			138
							223	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	61142					N	NO RPT					138

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

06	0	W	2453	-0-	2453	2453	129	1	2250	2	N	67	42	1	6	8	19
							74	9									
07	0	W	7217	-0-	7217	9670	7050	2	167	9	N	152	134	1			37
08	0	W	6453	-0-	6453	16123	259	1	6070	2	N	113	85	1			65
							124	9									
09	0	W	5022	-0-	5022	21145	226	1	4724	2	N	65	86	1			44
							72	9									
10	0	W	3680	-0-	3680	24825	184	1	3423	2	N	66	51	1			59
							73	9									
*11	0	W	2838	-0-	2838	27663	137	1	2655	2	N	42	51	1			50
							46	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

08	0	W	15558	-0-	15558	15558	15022	2	536	9	N	487	208	1			279
09	0	W	17273	-0-	17273	32831	791	1	16189	2	N	266	332	1			213
							293	9									
10	0	W	11567	-0-	11567	44398	628	1	10790	2	N	135	110	1			238
							149	9									
11	0	W	8600	-0-	8600	52998	554	1	7922	2	N	113	106	1			245
							124	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		274	-0-	274	4119	6 57	1 9	211	2	Y	52					193
07	T. A.		322	-0-	322	4441	5 66	1 9	251	2	Y	60	169	1			84
08	3100	N	461	-0-	-2639	1802	3 74	1 9	384	2	Y	67					151
09	2095	N	293	-0-	-1802	-0-	4 51	1 9	238	2	Y	46					197
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	11 46	1 9	533	2	Y	42	168	1			71
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	8 47	1 9	383	2	Y	43					114

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

06	T. A.		126	-0-	126	1255	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		36	-0-	36	1291	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	1872	N	581	-0-	-1291	-0-	5	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	17	1	1055	2	Y	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	44	1	2146	2	Y	-0-					-0-
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	23	1	1168	2	Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

06	1350	X	860	-0-	-490	-0-	852	2	8	9	N	7					79
07	1395	X	979	-0-	-416	-0-	973	2	6	9	N	5					84
08	1395	X	741	-0-	-654	-0-	728	2	13	9	N	12					96
09	990	X	874	-0-	-116	-0-	860	2	14	9	N	13					109
10	992	X	977	-0-	-15	-0-	941	2	36	9	N	33					142
11	960	X	648	-0-	-312	-0-	629	2	19	9	N	17					159

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

06	5700	X	2552	-0-	-3148	-0-	66	1	2486	2	N	-0-					331
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	138 19	1 9	6520	2	N	17					348
08	5890	X	4205	-0-	-1685	-0-	36	1	4169	2	N	-0-					348
09	5580	X	5000	-0-	-580	-0-	78	1	4922	2	N	-0-					348
10	5890	X	4481	-0-	-1409	-0-	91	1	4390	2	N	-0-					348
11	5700	X	1814	-0-	-3886	-0-	35 1	1 9	1778	2	N	1					349

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

06	2310	X	43	-0-	-2267	-0-	1	1	42	2	N	-0-					128
07	868	X	112	-0-	-756	-0-	2	1	110	2	N	-0-					128
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					128
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					128
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					128
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					128

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

06	1800	X	1351	-0-	-449	-0-	35	1	1316	2	N	-0-					105
07	1736	X	1541	-0-	-195	-0-	32	1	1509	2	N	-0-					105
08	1736	X	1258	-0-	-478	-0-	11	1	1247	2	N	-0-					105
09	1680	X	1415	-0-	-265	-0-	22	1	1393	2	N	-0-					105
10	1550	X	1331	-0-	-219	-0-	27	1	1304	2	N	-0-					105
11	1500	X	807	-0-	-693	-0-	16	1	791	2	N	-0-					105

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	635	-0-	-25	-0-	16	1	619	2	N	-0-					88
07	806	X	138	-0-	-668	-0-	3	1	135	2	N	-0-					88
08	806	X	600	-0-	-206	-0-	5	1	595	2	N	-0-					88
09	780	X	630	-0-	-150	-0-	10	1	620	2	N	-0-					88
10	655	X	655	-0-	-0-	-0-	13	1	642	2	N	-0-					88
11	630	X	552	-0-	-78	-0-	11	1	541	2	N	-0-					88

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2472	2	11	9	N	10					250
07	1953	X	1581	-0-	-372	-0-	1568	2	13	9	N	12					262
08	1922	X	941	-0-	-981	-0-	939	2	2	9	N	2					264
09	2490	X	1445	-0-	-1045	-0-	1439	2	6	9	N	5					269
10	2573	X	1866	-0-	-707	-0-	1853	2	13	9	N	12					281
11	2490	X	1747	-0-	-743	-0-	1738	2	9	9	N	8					289

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2158	2	11	9	N	10					128
07	1705	X	1221	-0-	-484	-0-	1090	2	131	9	N	119	175	1			72
08	1705	X	774	-0-	-931	-0-	774	2			N	-0-					72
09	2160	X	1248	-0-	-912	-0-	1242	2	6	9	N	5					77
10	2232	X	1447	-0-	-785	-0-	1422	2	25	9	N	23					100
11	2160	X	1545	-0-	-615	-0-	1534	2	11	9	N	10					110

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	2939	-0-	-1261	-0-	2871	2	68	9	N	62	176	1			182
07	4030	X	3191	-0-	-839	-0-	3117	2	74	9	N	67					249
08	3503	X	2488	-0-	-1015	-0-	2433	2	55	9	N	50					299
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3277	2	23	9	N	21	172	1			148
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3242	2	50	9	N	45					193
11	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2950	2	22	9	N	20					213

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3337	-0-	-743	-0-	3302	2	35	9	N	32					300
07	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	3611	2	20	9	N	18	178	1			140
08	4061	X	2831	-0-	-1230	-0-	2809	2	22	9	N	20					160
09	3930	X	3790	-0-	-140	-0-	3771	2	19	9	N	17					177
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3767	2	24	9	N	22					199
11	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3384	2	22	9	N	20					219

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5021	2	26	9	N	24	176	1			195
07	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5262	2	17	9	N	15					210
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4800	2	50	9	N	45					255
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5774	2	41	9	N	37					292
10	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5508	2	64	9	N	58					350
*11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4917	2	41	9	N	37					387

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	672	2	44	9	N	40					128
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	671	2	68	9	N	62					190
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	584	2	67	9	N	61	181	1			70
09	720	N	563	-0-	-157	-0-	517	2	46	9	N	42					112
10	744	N	215	-0-	-529	-0-	207	2	8	9	N	7					119
11	630	N	91	-0-	-539	-0-	91	2			N	-0-					119

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

06	3630	X	1195	-0-	-2435	-0-	163	1	1032	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	1448	-0-	-1776	-0-	181	1	1267	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1104	-0-	-1159	-0-	113	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	109	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	176	1	2326	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	54	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	81	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	93	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	77	1	421	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

06	1650	X	1365	-0-	-285	-0-	176	1	1099	2	N	82	81	1			17
							90	9									
07	1705	X	834	-0-	-871	-0-	131	1	596	2	N	97	88	1			26
							107	9									
08	4402	X	821	-0-	-3581	-0-	201	1	535	2	N	77	74	1			29
							85	9									
09	4260	X	809	-0-	-3451	-0-	110	1	601	2	N	89	91	1			27
							98	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					27
*11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					27

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	14B2	EXT	228	-0-	228	228	14	1	214	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

06	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	422	1	2746	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
07	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	247	1	3128	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
08	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	270	1	3158	2	Y	35	28	1			11
							39	9									
09	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	301	1	2963	2	Y	32	37	1			6
							35	9									
10	3410	X	2146	-0-	-1264	-0-	2127	3	19	9	Y	17	19	1	2	7	2
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					2

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

06	540	N	167	-0-	-373	-0-	20	1	134	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
07	341	N	173	-0-	-168	-0-	12	1	152	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	217	N	115	-0-	-102	-0-	8	1	97	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	10	1	95	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-	3	7			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10694 - 10884

06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	370	1	2307	2	Y	114	112	1			23
							125	9									
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	495	1	2246	2	Y	131	120	1			34
							144	9									
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	737	1	1957	2	Y	107	102	1			39
							118	9									
09	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	398	1	2181	2	Y	124	126	1			37
							136	9									
*10	2821	X	2469	-0-	-352	-0-	30	1	2329	3	Y	100	94	1	25	7	18
							110	9									
11	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	151	1	2361	3	Y	103	107	1			14
							113	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		179	-0-	179	179	25	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		173	-0-	173	352	31	1	140	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-					-0-
09	T. A.		83	-0-	83	435	13	1	70	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					-0-
*11	496	X	61	-0-	-435	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

06	2550	X	2265	-0-	-285	-0-	286	1	1785	2	Y	176	159	1			35
							194	9									
07	2573	X	2471	-0-	-102	-0-	406	1	1842	2	Y	203	185	1			53
							223	9									
08	2573	X	1913	-0-	-660	-0-	476	1	1264	2	Y	157	152	1			58
							173	9									
09	2490	X	1821	-0-	-669	-0-	248	1	1362	2	Y	192	191	1			59
							211	9									
*10	1581	N	1072	-0-	-509	-0-	14	1	1058	3	Y	-0-	59	7			-0-
*11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	3	Y	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		3422	-0-	3422	3422	60	1	3362	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5422	-0-	5422	8844	330	1	5092	3	Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

06	8130	X	8107	-0-	-23	-0-	2672	1	5401	2	Y	31	35	1			36
							34	9									
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	2644	1	6057	2	Y	33	35	1			34
							36	9									
08	7905	X	7241	-0-	-664	-0-	2175	1	5035	2	Y	28	36	1			26
							31	9									
09	8100	X	6243	-0-	-1857	-0-	1894	1	4321	2	Y	25					51
							28	9									
*10	7657	X	7595	-0-	-62	-0-	134	1	7457	3	Y	4	21	1	6	7	28
							4	9									
11	7410	X	1131	-0-	-6279	-0-	69	1	1062	3	Y	-0-	28	1			-0-

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	513	1	1037	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	374	1	857	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	516	1	1193	2	Y	10	11	1			10
							11	9									
09	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	304	1	692	2	Y	9					19
							10	9									
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	24	1	1313	3	Y	-0-	19	7			-0-
11	1620	N	875	-0-	-745	-0-	53	1	822	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	84	1	551	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	992	N	877	-0-	-115	-0-	64	1	809	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	39	1	451	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
09	630	N	544	-0-	-86	-0-	50	1	488	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	527	N	331	-0-	-196	-0-	6	1	325	3	Y	-0-	1	7			-0-
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	412	1	833	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	380	1	869	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
08	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	329	1	762	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
09	1260	N	908	-0-	-352	-0-	275	1	627	2	Y	5					10
							6	9									
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	25	1	1407	3	Y	1	4	1	1	7	6
							1	9									
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	-0-	6	1			-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4760	-0-	-610	-0-	1532	1	3097	2	Y	119	132	1			138
							131	9									
07	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1669	1	3825	2	Y	128	135	1			131
							141	9									
08	5611	X	4387	-0-	-1224	-0-	1288	1	2982	2	Y	106	139	1			98
							117	9									
09	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1690	1	3854	2	Y	101					199
							111	9									
*10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	108	1	6010	3	Y	666	622	1	171	7	72
							733	9									
11	5070	X	4555	-0-	-515	-0-	226	1	3490	3	Y	763	779	1			56
							839	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180263 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 7302 - 7534

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

06	T. A.	697	-0-	697	1570	93	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	532	-0-	532	2102	39	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	657	-0-	657	2759	52	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	248	-0-	248	3007	23	1	225	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3007					Y	-0-					-0-
*11	3515 X	508	-0-	-3007	-0-	32	1	476	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	267	-0-	267	267	36	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	279	-0-	279	546	20	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	191	-0-	191	737	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	241	-0-	241	978	22	1	219	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	206	-0-	206	1184	4	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	2779	X	1595	-0-	-1184	-0-	97	1	1498	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	131	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	84	1	196	2	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	55	1	126	2	Y	-0-					-0-
*10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	95	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	138	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	116	1	268	2	Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	100	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2	EXT	438	-0-	438	438	8	1	430	3	Y	-0-	1	7			-0-
11	14B2	EXT	377	-0-	377	815	23	1	354	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4481	-0-	-409	-0-	584	1	3806	2	Y	83	84	1			13
							91	9									
07	4867	X	4352	-0-	-515	-0-	314	1	3966	2	Y	65	67	1			11
							72	9									
08	4867	X	4346	-0-	-521	-0-	335	1	3916	2	Y	86	70	1			27
							95	9									
09	4710	X	3478	-0-	-1232	-0-	313	1	3079	2	Y	78	91	1			14
							86	9									
*10	4588	X	1371	-0-	-3217	-0-	23	1	1311	3	Y	34	39	1	5	7	4
							37	9									
11	4440	X	1110	-0-	-3330	-0-	67	1	1043	3	Y	-0-	4	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		86	-0-	86	86	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		219	-0-	219	305	14	1	205	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	207	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	328	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	18	1	180	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	Y	21	19	1			2
							23	9									
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	688	3	Y	23	24	1			1
							25	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

06	2070	X	1970	-0-	-100	-0-	261	1	1701	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2139	X	643	-0-	-1496	-0-	47	1	593	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	2139	X	452	-0-	-1687	-0-	35	1	411	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	2070	X	709	-0-	-1361	-0-	65	1	637	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*10	295	X	295	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	Y	29	27	1			3
							32	9									
11	1980	X	370	-0-	-1610	-0-	20	1	308	3	Y	38	39	1			2
							42	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

06	2064	N	1878	-0-	-186	-0-	250	1	1628	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	139	1	1756	2	Y	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	156	1	1824	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1698	-0-	-192	-0-	157	1	1541	2	Y	-0-					-0-
*10	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	27	1	1513	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	118	-0-	-1412	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 7292

06	14	N	13	-0-	-1	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2135	-0-	-475	-0-		253	1	1575	2	N	279	273	1			56
								307	9									
07	2573	X	2109	-0-	-464	-0-		317	1	1438	2	N	322	294	1			84
								354	9									
08	2573	X	1830	-0-	-743	-0-		422	1	1118	2	N	264	251	1			97
								290	9									
09	2370	X	1735	-0-	-635	-0-		215	1	1186	2	N	304	309	1			92
								334	9									
*10	2201	X	1329	-0-	-872	-0-		18	1	1311	3	N	-0-	46	1	38	7	8
11	2130	X	1350	-0-	-780	-0-		78	1	1217	3	N	50	51	1			7
								55	9									

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-		65	1	403	2	N	153	141	1			31
								168	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-		86	1	391	2	N	194	174	1			51
								213	9									
08	651	N	530	-0-	-121	-0-		102	1	265	2	N	148	144	1			55
								163	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-		76	1	418	2	N	183	182	1			56
								201	9									
*10	682	N	363	-0-	-319	-0-		4	1	327	3	N	29	27	1	53	7	5
								32	9									
11	510	N	354	-0-	-156	-0-		20	1	301	3	N	30	31	1			4
								33	9									

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-		621	1	3872	2	N	16	14	1			3
								18	9									
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-		620	1	2811	2	N	18	17	1			4
								20	9									
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-		989	1	2625	2	N	15	14	1			5
								17	9									
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-		684	1	3749	2	N	17	17	1			5
								19	9									
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-		54	1	4055	3	N	46	43	1			8
								51	9									
*11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-		199	1	3124	3	N	47	48	1			7
								52	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-		1111	1	7241	2	N	49	50	1			8
								54	9									
07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-		584	1	7382	2	N	39	40	1			7
								43	9									
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-		635	1	7417	2	N	51	42	1			16
								56	9									
09	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-		739	1	7272	2	N	49	56	1			9
								54	9									
10	6572	X	5463	-0-	-1109	-0-		96	1	5328	3	N	35	39	1			5
								39	9									
*11	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-		449	1	6929	3	N	-0-	5	1			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	569	-0-	-301	-0-	76	1	493	2	N	-0-					-0-
07	899	X	613	-0-	-286	-0-	45	1	568	2	N	-0-					-0-
08	713	X	598	-0-	-115	-0-	47	1	551	2	N	-0-					-0-
09	630	X	596	-0-	-34	-0-	55	1	541	2	N	-0-					-0-
10	651	X	442	-0-	-209	-0-	8	1	434	3	N	-0-					-0-
11	600	X	120	-0-	-480	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	157	141	1			16
							173	9									
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	198	200	1			14
							218	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	334	1	2178	2	N	5	5	1			1
							6	9									
07	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	188	1	2376	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	2604	X	1313	-0-	-1291	-0-	103	1	1206	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	2520	N	2121	-0-	-399	-0-	195	1	1919	2	N	6	6	1			1
							7	9									
*10	2573	N	1415	-0-	-1158	-0-	24	1	1329	3	N	56	50	1			7
							62	9									
*11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	99	1	1541	3	N	-0-	7	1			-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	203	1	1319	2	N	73	72	1			11
							80	9									
07	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	103	1	1301	2	N	63	64	1			10
							69	9									
08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	82	1	952	2	N	90	72	1			28
							99	9									
09	1590	N	1107	-0-	-483	-0-	94	1	930	2	N	75	89	1			14
							83	9									
*10	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	19	1	1103	3	N	-0-	14	7			-0-
*11	3000	N	5785	-0-	2785	2785	352	1	5433	3	N	-0-					-0-

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1857	-0-	-633	-0-	257	1	1600	2	N	-0-					-0-
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	461	1	2093	2	N	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	633	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	296	1	1620	2	N	-0-					-0-
*10	2542	X	907	-0-	-1635	-0-	10	1	774	3	N	112	94	1			18
							123	9									
11	2460	X	2418	-0-	-42	-0-	138	1	2168	3	N	102	106	1			14
							112	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	1361	1	8877	2	N	33	34	1			5
							36	9									
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	342	1	4318	2	N	29	29	1			5
							32	9									
08	3379	X	2173	-0-	-1206	-0-	168	1	1966	2	N	35	29	1			11
							39	9									
09	7440	X	2027	-0-	-5413	-0-	183	1	1811	2	N	30	36	1			5
							33	9									
*10	7688	X	1627	-0-	-6061	-0-	28	1	1599	3	N	-0-	5	1			-0-
11	7440	X	1772	-0-	-5668	-0-	108	1	1664	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	N	66	59	1			7
							73	9									
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	80	81	1			6
							88	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	N	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9590	X	9590	-0-		-0-	-0-	1309	1	8157	2	N	113	110	1			23
								124	9									
07	10418	X	10418	-0-		-0-	-0-	1855	1	8420	2	N	130	119	1			34
								143	9									
08	9269	X	7594	-0-		-1675	-0-	2047	1	5434	2	N	103	99	1			38
								113	9									
09	8970	X	7308	-0-		-1662	-0-	1107	1	6068	2	N	121	122	1			37
								133	9									
*10	9591	X	9591	-0-		-0-	-0-	124	1	9357	3	N	100	94	1	25	7	18
								110	9									
*11	6532	X	6532	-0-		-0-	-0-	385	1	6034	3	N	103	106	1			15
								113	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2769	-0-		-531	-0-	358	1	2334	2	N	70	72	1			11
								77	9									
07	3007	X	2807	-0-		-200	-0-	201	1	2539	2	N	61	62	1			10
								67	9									
08	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	238	1	2774	2	N	74	61	1			23
								81	9									
09	2910	X	2299	-0-		-611	-0-	203	1	1997	2	N	90	96	1			17
								99	9									
*10	2852	X	1726	-0-		-1126	-0-	30	1	1692	3	N	4	5	1	16	7	-0-
								4	9									
*11	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-	190	1	2942	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2521	-0-		2521	2521	154	1	2367	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	5018	-0-		-1762	-0-	647	1	4029	2	N	311	322	1			63
								342	9									
07	7006	X	250	-0-		-6756	-0-	14	1	62	2	N	158	179	1			42
								174	9									
08	7006	X	1656	-0-		-5350	-0-	392	1	1042	2	N	202	169	1			75
								222	9									
09	6780	X	6693	-0-		-87	-0-	960	1	5262	2	N	428	373	1			130
								471	9									
*10	7006	X	6159	-0-		-847	-0-	80	1	5985	3	N	85	80	1	120	7	15
								94	9									
*11	6555	X	6555	-0-		-0-	-0-	387	1	6071	3	N	88	91	1			12
								97	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	1440	1	8969	2	N	99	97	1			20
							109	9									
07	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	1859	1	8435	2	N	113	103	1			30
							124	9									
08	7006	X	3552	-0-	-3454	-0-	946	1	2510	2	N	87	85	1			32
							96	9									
09	6780	X	456	-0-	-6324	-0-	57	1	310	2	N	81	89	1			24
							89	9									
*10	7006	X	111	-0-	-6895	-0-	2	1	79	3	N	27	43	1			8
							30	9									
11	6780	X	134	-0-	-6646	-0-	4	1	78	3	N	47	48	1			7
							52	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	2020	1	13160	2	N	136	180	1			21
							150	9									
07	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	908	1	11486	2	N	154	150	1			25
							169	9									
08	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	1015	1	11846	2	N	275	215	1			85
							303	9									
09	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	1135	1	11177	2	N	-0-	85	1			-0-
10	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	121	1	6709	3	N	-0-					-0-
*11	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	688	1	10633	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9510	X	6409	-0-	-3101	-0-	839	1	5463	2	N	97	173	1			15
							107	9									
07	9827	X	6777	-0-	-3050	-0-	460	1	5810	2	N	461	401	1			75
							507	9									
08	9827	X	7113	-0-	-2714	-0-	551	1	6438	2	N	113	153	1			35
							124	9									
09	9510	X	9371	-0-	-139	-0-	817	1	8038	2	N	469	418	1			86
							516	9									
*10	9703	X	5747	-0-	-3956	-0-	98	1	5463	3	N	169	151	1	86	7	18
							186	9									
11	6870	X	6575	-0-	-295	-0-	384	1	5937	3	N	231	231	1			18
							254	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	2	-0-	-4618	-0-	2	2			N	-0-	50	1			-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
*11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	266	1	4104	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	324	1	2112	2	N	-0-					3
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	230	1	2907	2	N	-0-					3
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	425	1	4968	2	N	-0-					3
09	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	463	1	4561	2	N	41	36	1			8
							45	9									
*10	3441	X	2262	-0-	-1179	-0-	40	1	2222	3	N	-0-	8	7			-0-
*11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	306	1	4722	3	N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10090 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6210	X	5173	-0-	-1037	-0-	678	1	4419	2	N	69	69	1			11
							76	9									
07	6417	X	4415	-0-	-2002	-0-	319	1	4037	2	N	54	56	1			9
							59	9									
08	5952	X	5642	-0-	-310	-0-	439	1	5126	2	N	70	57	1			22
							77	9									
09	5700	X	5637	-0-	-63	-0-	512	1	5048	2	N	70	79	1			13
							77	9									
*10	5611	X	1564	-0-	-4047	-0-	26	1	1461	3	N	70	66	1	10	7	7
							77	9									
11	5460	X	4839	-0-	-621	-0-	289	1	4451	3	N	90	91	1			6
							99	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	2332	1	15192	2	N	1062	1016	1			165
							1168	9									
07	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	1342	1	16969	2	N	1009	1009	1			165
							1110	9									
08	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	946	1	11050	2	N	631	600	1			196
							694	9									
09	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	799	1	7862	2	N	639	718	1			117
							703	9									
*10	14136	X	4858	-0-	-9278	-0-	70	1	3934	3	N	776	697	1	116	7	80
							854	9									
11	13680	X	6334	-0-	-7346	-0-	315	1	4858	3	N	1055	1059	1			76
							1161	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	794	-0-	-496	-0-	110	1	684	2	N	-0-	3	1			-0-
07	1333	X	703	-0-	-630	-0-	127	1	576	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	520	-0-	-503	-0-	142	1	378	2	N	-0-					-0-
09	780	N	249	-0-	-531	-0-	38	1	211	2	N	-0-					-0-
10	713	N	468	-0-	-245	-0-	6	1	462	3	N	-0-					-0-
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	68	1	1069	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1084	1	6756	2	N	180	164	1			36
							198	9									
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	1579	1	7167	2	N	169	161	1			44
							186	9									
08	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	2128	1	5649	2	N	142	134	1			52
							156	9									
09	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	1097	1	6013	2	N	218	204	1			66
							240	9									
*10	7316	X	6638	-0-	-678	-0-	84	1	6334	3	N	200	188	1	43	7	35
							220	9									
11	7080	X	6371	-0-	-709	-0-	369	1	5776	3	N	205	212	1			28
							226	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1443	-0-	-297	-0-	184	1	1201	2	N	53	53	1			8
							58	9									
07	1705	X	932	-0-	-773	-0-	65	1	827	2	N	36	38	1			6
							40	9									
08	1705	X	1107	-0-	-598	-0-	84	1	977	2	N	42	35	1			13
							46	9									
09	1440	X	1263	-0-	-177	-0-	111	1	1090	2	N	56	58	1			11
							62	9									
*10	1488	X	651	-0-	-837	-0-	11	1	610	3	N	27	31	1	4	7	3
							30	9									
11	1440	X	643	-0-	-797	-0-	39	1	604	3	N	-0-	3	1			-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6868	-0-	-692	-0-	926	1	5773	2	N	154	158	1			31
							169	9									
07	7657	X	6800	-0-	-857	-0-	1192	1	5410	2	N	180	164	1			47
							198	9									
08	7657	X	6527	-0-	-1130	-0-	1736	1	4608	2	N	166	152	1			61
							183	9									
09	7080	X	6231	-0-	-849	-0-	928	1	5088	2	N	195	197	1			59
							215	9									
*10	6510	X	5781	-0-	-729	-0-	74	1	5487	3	N	200	189	1	36	7	34
							220	9									
11	6300	X	5993	-0-	-307	-0-	345	1	5421	3	N	206	213	1			27
							227	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20550	X	14428	-0-	-6122	-0-	1941	1	12093	2	N	358	327	1			72
							394	9									
07	21235	X	11630	-0-	-9605	-0-	2069	1	9389	2	N	156	187	1			41
							172	9									
08	21235	X	7948	-0-	-13287	-0-	2151	1	5710	2	N	79	91	1			29
							87	9									
09	17490	X	9265	-0-	-8225	-0-	1421	1	7793	2	N	46	61	1			14
							51	9									
*10	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	148	1	11134	3	N	223	200	1			37
							245	9									
*11	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	502	1	7876	3	N	218	226	1			29
							240	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18600	X	16037	-0-	-2563	-0-	2074	1	13513	2	N	409	373	1			63
							450	9									
07	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	1449	1	18321	2	N	259	280	1			42
							285	9									
08	19220	X	16755	-0-	-2465	-0-	1286	1	15016	2	N	412	326	1			128
							453	9									
09	18600	X	13039	-0-	-5561	-0-	1185	1	11671	2	N	166	263	1			31
							183	9									
*10	16957	X	12361	-0-	-4596	-0-	213	1	11863	3	N	259	253	1	7	7	30
							285	9									
11	16410	X	15122	-0-	-1288	-0-	904	1	13964	3	N	231	242	1			19
							254	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	509	1	3314	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	266	1	3360	2	N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	287	1	3345	2	N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	316	1	3113	2	N	-0-					-0-
*10	3224	X	1600	-0-	-1624	-0-	19	1	1063	3	N	471	422	1			49
							518	9									
*11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	156	1	2409	3	N	518	528	1			39
							570	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32250	X	18950	-0-	-13300	-0-	2613	1	16280	2	N	52	64	1			11
							57	9									
07	33325	X	23299	-0-	-10026	-0-	4207	1	19092	2	N	-0-	11	1			-0-
08	33325	X	17087	-0-	-16238	-0-	4662	1	12372	2	N	48	30	1			18
							53	9									
09	27240	X	17153	-0-	-10087	-0-	2642	1	14490	2	N	19	31	1			6
							21	9									
*10	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	148	1	11140	3	N	379	325	1			60
							417	9									
*11	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	1013	1	15879	3	N	355	367	1			48
							391	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	2740	1	17851	2	N	559	575	1			87
							615	9									
07	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	1474	1	18630	2	N	424	442	1			69
							466	9									
08	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	1553	1	18128	2	N	468	392	1			145
							515	9									
09	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	1694	1	16676	2	N	408	478	1			75
							449	9									
*10	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	374	1	20836	3	N	323	170	1			228
							355	9									
*11	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	809	1	12484	3	N	82	161	1			149
							90	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19560	X	17493	-0-		-2067	-0-	2403	1	14972	2	N	107	118	1			22
								118	9									
07	19933	X	17612	-0-		-2321	-0-	3164	1	14359	2	N	81	86	1			17
								89	9									
08	19933	X	17251	-0-		-2682	-0-	4717	1	12519	2	N	14	26	1			5
								15	9									
09	17760	X	16438	-0-		-1322	-0-	2532	1	13892	2	N	13	15	1			3
								14	9									
*10	17980	X	15449	-0-		-2531	-0-	196	1	14724	3	N	481	408	1			76
								529	9									
11	17400	X	15936	-0-		-1464	-0-	926	1	14519	3	N	446	461	1			61
								491	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21150	X	19801	-0-		-1349	-0-	4745	1	14686	2	N	336	382	1			163
								370	9									
07	21855	X	20163	-0-		-1692	-0-	4949	1	14847	2	N	334	384	1			113
								367	9									
08	21173	X	19624	-0-		-1549	-0-	4875	1	14393	2	N	324	192	1			245
								356	9									
09	20490	X	18647	-0-		-1843	-0-	4762	1	13541	2	N	313	383	1			175
								344	9									
*10	20630	X	20630	-0-		-0-	-0-	360	1	20099	3	N	155	190	1			140
								171	9									
11	19680	X	14949	-0-		-4731	-0-	875	1	13513	3	N	510	584	1			66
								561	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19800	X	14879	-0-		-4921	-0-	3544	1	10968	2	N	334	384	1			208
								367	9									
07	18662	X	14727	-0-		-3935	-0-	3597	1	10791	2	N	308	387	1			129
								339	9									
08	17360	X	13979	-0-		-3381	-0-	3457	1	10206	2	N	287	193	1			223
								316	9									
09	16800	X	12932	-0-		-3868	-0-	3288	1	9347	2	N	270	384	1			109
								297	9									
*10	15221	X	14939	-0-		-282	-0-	258	1	14384	3	N	270	195	1	18	7	166
								297	9									
11	14730	X	10562	-0-		-4168	-0-	639	1	9848	3	N	68	194	1			40
								75	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37273	X	37273	-0-		-0-	-0-	5123	1	31919	2	N	210	198	1			42
								231	9									
07	0	W	45650	-0-		45650	45650	8202	1	37221	2	N	206	195	1			53
								227	9									
08	0	W	53810	-0-		53810	99460	14695	1	38998	2	N	106	120	1			39
								117	9									
09	0	W	18650	-0-		18650	118110	2873	1	15753	2	N	22	54	1			7
								24	9									
*10	0	W	10124	-0-		10124	128234	132	1	9967	3	N	23	22	1	4	7	4
								25	9									
*11	146617	X	18383	-0-		-128234	-0-	1101	1	17256	3	N	24	25	1			3
								26	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36750	X	23784	-0-	-12966	-0-	3152	1	19641	2	N	901	894	1			182
							991	9									
07	23306	X	23306	-0-	-0-	-0-	4034	1	18307	2	N	877	828	1			231
							965	9									
08	26412	X	22899	-0-	-3513	-0-	6041	1	16033	2	N	750	704	1			277
							825	9									
09	25560	X	20485	-0-	-5075	-0-	3025	1	16590	2	N	791	828	1			240
							870	9									
*10	24211	X	17892	-0-	-6319	-0-	220	1	16543	3	N	1026	1068	1			198
							1129	9									
11	23430	X	17093	-0-	-6337	-0-	987	1	15482	3	N	567	675	1			90
							624	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	1915	1	11934	2	N	271	281	1			55
							298	9									
07	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	2741	1	12436	2	N	167	178	1			44
							184	9									
08	14756	X	13883	-0-	-873	-0-	3731	1	9902	2	N	227	187	1			84
							250	9									
09	14280	X	14196	-0-	-84	-0-	2158	1	11832	2	N	187	214	1			57
							206	9									
*10	15376	X	11571	-0-	-3805	-0-	148	1	11150	3	N	248	234	1	28	7	43
							273	9									
11	14880	X	12139	-0-	-2741	-0-	711	1	11147	3	N	255	263	1			35
							281	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13980	X	13004	-0-	-976	-0-	1782	1	11101	2	N	110	116	1			22
							121	9									
07	14446	X	9558	-0-	-4888	-0-	1702	1	7723	2	N	121	112	1			31
							133	9									
08	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	3406	1	9039	2	N	112	102	1			41
							123	9									
09	0	W	8828	-0-	8828	8828	1351	1	7407	2	N	64	86	1			19
							70	9									
*10	0	W	10342	-0-	10342	19170	136	1	10166	3	N	36	34	1	15	7	6
							40	9									
11	0	W	11548	-0-	11548	30718	690	1	10817	3	N	37	38	1			5
							41	9									

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	77220	X	40600	-0-	-36620	-0-	5684	1	34256	2	N	600	664	1			90
							660	9									
07	67363	X	33312	-0-	-34051	-0-	5921	1	26870	2	N	474	543	1			21
							521	9									
08	65286	X	33883	-0-	-31403	-0-	9097	1	24142	2	N	585	575	1			31
							644	9									
09	53520	X	30701	-0-	-22819	-0-	4636	1	25420	2	N	586	583	1			34
							645	9									
*10	43648	X	25695	-0-	-17953	-0-	330	1	24827	3	N	489	375	1			148
							538	9									
11	40590	X	22293	-0-	-18297	-0-	1316	1	20647	3	N	300	382	1			66
							330	9									

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	241	X	241	-0-	-0-	-0-	33	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	124	X	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	59	-0-	-158	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	145	-0-	-95	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	282	X	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (A SAND) 88105 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (HEARD) 88105 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	50781	X	50781	-0-	-0-	-0-	50770	2	11	9	N	10					23
07	26146	X	26146	-0-	-0-	-0-	26137	2	9	9	N	8					31
08	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					31
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					31
10	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12609	2			N	-0-					31
*11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					31

TABASCO, NORTH (R,FB-3) 88105 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

06	6960	3987	-0-	-2973	-0-	216	1	3771	2	N	-0-					-0-
07	7192	4556	-0-	-2636	-0-	207	1	4349	2	N	-0-					-0-
08	6603 #	4767	-0-	-1836	-0-	182	1	4585	2	N	-0-					-0-
09	5490 #	4571	-0-	-919	-0-	174	1	4397	2	N	-0-					-0-
10	5146 #	3799	-0-	-1347	-0-	158	1	3641	2	N	-0-					-0-
*11	4767 R	4767	-0-	-0-	-0-	191	1	4576	2	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-

TAFT, NORTH (D) 88122 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270118 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6266 - 6269

06	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-	109	1			-0-
07	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	11081	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
09	9659	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
10	7277	7277	-0-	-0-	-0-	7276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	4869	4869	-0-	-0-	-0-	4867	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TAFT, NORTHEAST (6350) 88123 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
RITCHIE FARMS, LTD WELL #: 1 RRCID -> 249497 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6529 - 6531

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	152	1			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					189
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	157	1			37

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7085		7085	-0-	-0-	-0-	4188	2	2897	9	N	2634	2791	1	411
07	6244		6244	-0-	-0-	-0-	3529	2	2715	9	N	2468	2433	1	446
08	5596		5596	-0-	-0-	-0-	2878	2	2718	9	N	2471	2600	1	317
09	4154		4154	-0-	-0-	-0-	1835	2	2319	9	N	2108	1886	1	539
10	3194		3194	-0-	-0-	-0-	1236	2	1958	9	N	1780	1904	1	415
*11	2955		2955	-0-	-0-	-0-	1065	2	1890	9	N	1718	1741	1	392

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

06	T. A.		932	-0-	932	2662	90	1	842	2	Y	-0-			55
07	T. A.		482	-0-	482	3144	52	1	430	2	Y	-0-			55
08	T. A.		296	-0-	296	3440	41	1	255	2	Y	-0-			55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3440					Y	-0-			55
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	340					Y	-0-			55
*11	2175	N	1835	-0-	-340	-0-	187	1	1583	2	Y	59			114
							65	9							

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

06	T. A.		501	-0-	501	4254	48	1	453	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		305	-0-	305	4559	33	1	272	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		258	-0-	258	4817	36	1	219	2	Y	3			3
							3	9							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4817					Y	-0-			3
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	1717					Y	-0-			3
*11	3000	N	1380	-0-	-1620	97	136	1	1148	2	Y	87			90
							96	9							

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

06	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	904	1	657	3	N	-0-			54
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-			54
08	1612	X	1246	-0-	-366	-0-	1246	3			N	-0-			54
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-			54
10	1612	X	694	-0-	-918	-0-	694	3			N	-0-			54
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			54

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TECOLOTE, WEST (3100) 88632 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 215491 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					11
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					11
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					11
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					11
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					11
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					11

TENERIAS (7920) 88795 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
PINNELL WELL #: 5 RRCID -> 201433 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7858 - 7868

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

06	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

06	DLQ G-10		91	-0-	91	704	91	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		109	-0-	109	813	109	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		195	-0-	195	1008	195	2			Y	-0-					-0-
09	1248	N	240	-0-	-1008	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		519	-0-	519	4531	519	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		345	-0-	345	4876	345	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		626	-0-	626	5502	626	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	568	-0-	-1532	3970	568	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	503	-0-	-2597	1373	503	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1373					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		89	-0-	89	4012	89	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		29	-0-	29	4041	29	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		84	-0-	84	4125	84	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	57	-0-	-2043	2082	57	2			Y	-0-					-0-
10	2122	N	40	-0-	-2082	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		321	-0-	321	2638	321	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	2886	248	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		409	-0-	409	3295	409	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	429	-0-	-1671	1624	429	2			Y	-0-					-0-
10	1958	N	334	-0-	-1624	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17070	#	16638	-0-	-432	-0-	1440	1	15093	2	N	95	189	1			46
							105	9									
07	17825	#	17305	-0-	-520	-0-	1518	1	15721	2	N	60					106
							66	9									
08	17825	#	17467	-0-	-358	-0-	1604	1	15801	2	N	56					162
							62	9									
09	17250	#	10210	-0-	-7040	-0-	660	1	9434	2	N	105	248	1			19
							116	9									
10	DLQ G-10		4012	-0-	4012	4012	3605	1	407	2	N	-0-					19
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4012					N	NO RPT					19

TESORO (3600) 88949 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TYLUDADEDA, LLC 875253
MARCHBANKS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 119854 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2944 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD, FIRST) 89070 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	412	1	1895	2	Y	16	20	1			19
							18	9									
07	0	W	2666	-0-	2666	2666	304	1	2349	2	Y	12	20	1			11
							13	9									
08	0	W	2563	-0-	2563	5229	406	1	2153	2	Y	4					15
							4	9									
09	0	W	3068	-0-	3068	8297	491	1	2577	2	Y	-0-					15
10	0	W	3298	-0-	3298	11595	3283	3	15	9	Y	14					29
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	11595					Y	NO RPT					29

TEXAN GARDENS (K, NW) 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	PRTL	PLG	3316	-0-	3316	3316	73	1	3210	3	Y	30					30
							33	9									
11	PRTL	PLG	3397	-0-	3397	6713	310	1	3077	3	Y	9					39
							10	9									

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					4
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	T. A.		2155	-0-	2155	2155	48	1	2107	3	Y	-0-	4	7			-0-
11	T. A.		6410	-0-	6410	8565	587	1	5823	3	Y	-0-					-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

06	1170	N	995	-0-	-175	-0-	176 9	1 9	810	2	Y	8	9	1			9
07	0	W	1189	-0-	1189	1189	135 7	1 9	1047	2	Y	6	10	1			5
08	0	W	1206	-0-	1206	2395	191 3	1 9	1012	2	Y	3					8
09	0	W	1177	-0-	1177	3572	188	1	989	2	Y	-0-					8
*10	0	W	759	-0-	759	4331	17	1	742	3	Y	-0-	8	7			-0-
*11	0	W	823	-0-	823	5154	76	1	747	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	989	-0-	989	989	22	1	967	3		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1962	-0-	1962	2951	180	1	1782	3		Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	213	1	2694	2	Y	2					43
							2	9									
07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	215	1	2723	2	Y	4					47
							4	9									
08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	194	1	2670	2	Y	4					51
							4	9									
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	189	1	2448	2	Y	-0-					51
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	111	1	1361	2	Y	5					56
							6	9									
*11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	216	1	2351	2	Y	4					60
							4	9									

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

06	32670	X	12318	-0-	-20352	-0-	787	1	269	2	N	111	189	1	14	8	82
							11140	3	122	9							
07	0	W	11127	-0-	11127	11127	704	1	287	2	N	71	14	8			139
							10058	3	78	9							
08	0	W	9690	-0-	9690	20817	664	1	199	2	N	96	179	1	15	8	41
							8721	3	106	9							
09	0	W	8717	-0-	8717	29534	557	1	187	2	N	74					115
							7892	3	81	9							
10	0	W	8102	-0-	8102	37636	528	1	184	2	N	47					162
							7338	3	52	9							
*11	0	W	6525	-0-	6525	44161	452	1	148	2	N	47	178	1			31
							5873	3	52	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

*04	0		3527	-0-	3527	3527	272	1	141	2	N	83	13	8			70
							3023	3	91	9							
*05	0		4490	-0-	4490	8017	353	1	147	2	N	29	12	8			87
							3958	3	32	9							
*06	10945	X	2928	-0-	-8017	-0-	187	1	64	2	N	22	14	8			95
							2653	3	24	9							
*07	0	W	1713	-0-	1713	1713	109	1	44	2	N	4	4	8			95
							1556	3	4	9							
*08	0	W	1456	-0-	1456	3169	101	1	30	2	N	-0-					95
							1325	3									
*09	0	W	1433	-0-	1433	4602	92	1	31	2	N	-0-					95
							1310	3									
*10	0	W	1527	-0-	1527	6129	100	1	35	2	N	-0-					95
							1392	3									
*11	0	W	8231	-0-	8231	14360	573	1	188	2	N	14					109
							7455	3	15	9							

TEXAN GARDENS (O SAND) //CONT.// 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

06	3480	X	1215	-0-	-2265	-0-	209	1	961	2	Y	41	47	1			46
							45	9									
07	0	W	730	-0-	730	730	80	1	619	2	Y	28	47	1			27
							31	9									
08	0	W	590	-0-	590	1320	92	1	487	2	Y	10					37
							11	9									
09	0	W	445	-0-	445	1765	71	1	374	2	Y	-0-					37
*10	0	W	780	-0-	780	2545	17	1	763	3	Y	-0-	37	7			-0-
11	0	W	5315	-0-	5315	7860	484	1	4798	3	Y	30					30
							33	9									

TEXAN GARDENS (O, EAST) 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	259	1	1192	2	Y	24	28	1			28
							26	9									
07	0	W	1523	-0-	1523	1523	172	1	1331	2	Y	18	29	1			17
							20	9									
08	0	W	1491	-0-	1491	3014	235	1	1249	2	Y	6					23
							7	9									
09	0	W	1452	-0-	1452	4466	232	1	1220	2	Y	-0-					23
*10	0	W	1509	-0-	1509	5975	33	1	1451	3	Y	23					46
							25	9									
11	0	W	2449	-0-	2449	8424	223	1	2211	3	Y	14					60
							15	9									

TEXAN GARDENS (O, SOUTH) 89070 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) //CONT.// 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1091	-0-	-319	-0-	374	1	717	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	1833	-0-	1833	1833	674	1	1159	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	1890	-0-	1890	3723	770	1	1120	2	Y	-0-					-0-
09	0	W	1884	-0-	1884	5607	500	1	1384	2	Y	-0-					-0-
10	0	W	1628	-0-	1628	7235	389	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	0	W	1391	-0-	1391	8626	275	1	1116	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	Y	-0-					22
07	0	W	741	-0-	741	741	54	1	687	2	Y	-0-					22
08	0	W	676	-0-	676	1417	46	1	630	2	Y	-0-					22
09	0	W	441	-0-	441	1858	32	1	409	2	Y	-0-					22
10	0	W	796	-0-	796	2654	60	1	736	2	Y	-0-					22
11	0	W	767	-0-	767	3421	64	1	703	2	Y	-0-					22

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) //CONT.// 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	598	-0-	-362	-0-	105 9	1 9	484	2	N	8	10	1			9
07	0	W	633	-0-	633	633	72 7	1 9	554	2	N	6	9	1			6
08	0	W	1086	-0-	1086	1719	172 1	1 9	913	2	N	1					7
09	0	W	951	-0-	951	2670	152	1	799	2	N	-0-					7
*10	0	W	833	-0-	833	3503	19	1	814	3	N	-0-	7	7			-0-
11	0	W	1	-0-	1	3504	1	3			N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	1170	1	5384	2	N	-0-					-0-
07	0	W	10582	-0-	10582	10582	1212	1	9370	2	N	-0-					-0-
08	0	W	7675	-0-	7675	18257	1218	1	6457	2	N	-0-					-0-
09	0	W	6710	-0-	6710	24967	1073	1	5637	2	N	-0-					-0-
*10	0	W	5492	-0-	5492	30459	121 31	1 9	5340	3	N	28					28
11	0	W	5058	-0-	5058	35517	463 10	1 9	4585	3	N	9					37

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3164					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3164					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (S SAND) 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (S SAND) //CONT.// 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (T SAND) 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	434	1	1995	2	Y	8	13	1			10
							9	9									
07	0	W	2536	-0-	2536	2536	290	1	2239	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
08	0	W	2557	-0-	2557	5093	405	1	2150	2	Y	2					8
							2	9									
09	0	W	2445	-0-	2445	7538	391	1	2054	2	Y	-0-					8
*10	0	W	1313	-0-	1313	8851	29	1	1284	3	Y	-0-	1	7			7
11	0	W	2352	-0-	2352	11203	215	1	2135	3	Y	2					9
							2	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	847	1	3901	2	N	39	48	1			46
							43	9									
07	0	W	5286	-0-	5286	5286	602	1	4651	2	N	30	47	1			29
							33	9									
08	0	W	4025	-0-	4025	9311	637	1	3377	2	N	10					39
							11	9									
09	0	W	4434	-0-	4434	13745	709	1	3725	2	N	-0-					39
*10	0	W	4336	-0-	4336	18081	97	1	4238	3	N	1	20	7			20
							1	9									
11	0	W	4177	-0-	4177	22258	382	1	3788	3	N	6					26
							7	9									

TEXAN GARDENS (S, WEST) 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	4829	-0-	-601	-0-	859	1	3952	2	Y	16	16	1			18
							18	9									
07	0	W	4546	-0-	4546	4546	519	1	4014	2	Y	12	19	1			11
							13	9									
08	0	W	4690	-0-	4690	9236	744	1	3942	2	Y	4					15
							4	9									
09	0	W	4437	-0-	4437	13673	710	1	3727	2	Y	-0-					15
*10	0	W	3999	-0-	3999	17672	89	1	3890	3	Y	18					33
							20	9									
11	0	W	4369	-0-	4369	22041	399	1	3959	3	Y	10					43
							11	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (8800) 89070 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (10400) 89070 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	395	-0-	-325	-0-	25	1	8	2	N	13	13	8			60
							348	3	14	9							
07	620	X	366	-0-	-254	-0-	22	1	9	2	N	15	15	8			60
							318	3	17	9							
08	620	X	296	-0-	-324	-0-	19	1	6	2	N	20	20	8			60
							249	3	22	9							
09	600	X	334	-0-	-266	-0-	21	1	7	2	N	12	12	8			60
							293	3	13	9							
10	434	X	346	-0-	-88	-0-	22	1	8	2	N	13	13	8			60
							302	3	14	9							
11	390	X	261	-0-	-129	-0-	17	1	6	2	N	12	12	8			60
							225	3	13	9							

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

06	2280	X	2083	-0-	-197	-0-	134	1	46	2	N	2	2	8			5
							1901	3	2	9							
07	2325	X	1992	-0-	-333	-0-	126	1	51	2	N	9	9	8			5
							1805	3	10	9							
08	2325	X	2001	-0-	-324	-0-	138	1	41	2	N	12	12	8			5
							1809	3	13	9							
09	2250	X	2028	-0-	-222	-0-	130	1	44	2	N	6	6	8			5
							1847	3	7	9							
10	2232	X	2168	-0-	-64	-0-	142	1	49	2	N	7	7	8			5
							1969	3	8	9							
11	2070	X	2025	-0-	-45	-0-	141	1	46	2	N	7	7	8			5
							1830	3	8	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

06	2700	X	2430	-0-	-270	-0-	153	1	52	2	N	52	1	1	4	8	132
							2168	3	57	9							
07	2790	X	2161	-0-	-629	-0-	137	1	56	2	N	5	5	8			132
							1962	3	6	9							
08	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	147	1	44	2	N	41	6	8			167
							1932	3	45	9							
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	156	1	52	2	N	36	179	1	4	8	20
							2206	3	40	9							
10	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	164	1	57	2	N	5	5	8			20
							2278	3	6	9							
11	2430	X	2340	-0-	-90	-0-	161	1	53	2	N	34	4	8			50
							2089	3	37	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	478	1	163	2	N	72	1	1	4	8	168
							6768	3	79	9							
07	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	459	1	187	2	N	37	185	1	5	8	15
							6564	3	41	9							
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	480	1	144	2	N	73	6	8			82
							6297	3	80	9							
09	6870	X	6714	-0-	-156	-0-	429	1	144	2	N	52	4	8			130
							6084	3	57	9							
10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	472	1	164	2	N	55	3	8			182
							6552	3	61	9							
11	6870	X	6254	-0-	-616	-0-	433	1	142	2	N	39	191	1	4	8	26
							5636	3	43	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9900	X	8150	-0-	-1750	-0-	521	1	178	2	N	67	1	1	4	8	145
							7377	3	74	9							
07	10230	X	7801	-0-	-2429	-0-	494	1	201	2	N	44	4	8			185
							7058	3	48	9							
08	9393	X	8212	-0-	-1181	-0-	564	1	169	2	N	73	183	1	4	8	71
							7399	3	80	9							
09	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	541	1	182	2	N	76	3	8			144
							7661	3	84	9							
10	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	627	1	218	2	N	60	3	8			201
							8706	3	66	9							
*11	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	605	1	198	2	N	86	185	1	3	8	99
							7865	3	95	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-	N	42	70
*05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-	N	17	87
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	95
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	14	109

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40409	X	40409	-0-	-0-	-0-	3279	1	862	2	N	511	378	1	41	8	264
							35706	3	562	9							
07	35534	X	35534	-0-	-0-	-0-	2965	1	889	2	N	442	562	1	45	8	99
							31194	3	486	9							
08	30295	X	30295	-0-	-0-	-0-	2798	1	604	2	N	381	190	1	51	8	239
							26474	3	419	9							
09	26985	X	26985	-0-	-0-	-0-	2422	1	560	2	N	352	356	1	22	8	213
							23616	3	387	9							
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	292	379	1	29	8	97
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	260	191	1			166

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	757	1	259	2	N	248	194	1	5	8	187
							10714	3	273	9							
07	12555	X	11874	-0-	-681	-0-	738	1	300	2	N	267	378	1	8	8	68
							10542	3	294	9							
08	12555	X	11700	-0-	-855	-0-	793	1	238	2	N	235	178	1	9	8	116
							10410	3	259	9							
09	12150	X	11940	-0-	-210	-0-	751	1	252	2	N	269	175	1	5	8	205
							10641	3	296	9							
10	12400	X	12198	-0-	-202	-0-	785	1	273	2	N	214	378	1	5	8	36
							10905	3	235	9							
11	12000	X	11511	-0-	-489	-0-	784	1	257	2	N	246	191	1	4	8	87
							10199	3	271	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							132	3									
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							122	3									
08	279	N	100	-0-	-179	-0-	7	1	2	2	N	-0-					-0-
							91	3									
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							54	3									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	N	-0-					-0-
							198	3									
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					-0-
							165	3									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	181	1	62	2	N	31	2	8			51
							2564	3	34	9							
07	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	187	1	76	2	N	74	2	8			123
							2674	3	81	9							
08	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	190	1	57	2	N	52	4	8			171
							2495	3	57	9							
09	2880	X	2736	-0-	-144	-0-	175	1	59	2	N	21	1	8			191
							2479	3	23	9							
10	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	192	1	67	2	N	48	181	1	2	8	56
							2670	3	53	9							
11	2910	X	2804	-0-	-106	-0-	194	1	64	2	N	23	2	8			77
							2521	3	25	9							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

06	2730	N	2714	-0-	-16	-0-	173	1	59	2	N	29	2	8			44
							2450	3	32	9							
07	2883	N	2465	-0-	-418	-0-	153	1	62	2	N	53	2	8			95
							2192	3	58	9							
08	2883	N	1962	-0-	-921	-0-	133	1	40	2	N	36	4	8			127
							1749	3	40	9							
09	2700	N	1721	-0-	-979	-0-	109	1	37	2	N	33	1	8			159
							1539	3	36	9							
10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	180	1	63	2	N	30	2	8			187
							2506	3	33	9							
*11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	180	1	59	2	N	19	178	1	2	8	26
							2345	3	21	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	222	-0-	-108	-0-	14	1	5	2	N	-0-					-0-
							203	3									
07	341	X	74	-0-	-267	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
							67	3									
08	155	X	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
09	210	X	46	-0-	-164	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							42	3									
10	217	X	133	-0-	-84	-0-	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							121	3									
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	X	1663	-0-	-257	-0-	106	1	36	2	N	14	1	1	5	8	194
							1506	3	15	9							
07	1984	X	1564	-0-	-420	-0-	99	1	40	2	N	6	6	8			194
							1418	3	7	9							
08	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	132	1	40	2	N	6	6	8			194
							1733	3	7	9							
09	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	116	1	39	2	N	4	4	8			194
							1644	3	4	9							
10	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	120	1	42	2	N	5	5	8			194
							1664	3	6	9							
*11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	132	1	43	2	N	4	4	8			194
							1716	3	4	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230363 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13369 - 14168

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2014 - W/O TO 04-274222

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	4694	-0-	-286	-0-	295	1	101	2	N	110	194	1	3	8	36
							4177	3	121	9							
07	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	299	1	122	2	N	163	176	1	3	8	20
							4265	3	179	9							
08	4960	X	4842	-0-	-118	-0-	324	1	97	2	N	152	5	8			167
							4254	3	167	9							
09	4800	X	4466	-0-	-334	-0-	279	1	94	2	N	128	190	1	2	8	103
							3952	3	141	9							
10	4867	X	4697	-0-	-170	-0-	299	1	104	2	N	129	193	1	3	8	36
							4152	3	142	9							
11	4710	X	4487	-0-	-223	-0-	302	1	99	2	N	141	3	8			174
							3931	3	155	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	218	1	10	2	N	-0-					86
							530	3									
07	837	N	697	-0-	-140	-0-	214	1	11	2	N	-0-					86
							472	3									
08	837	N	546	-0-	-291	-0-	164	1	6	2	N	-0-					86
							376	3									
09	750	N	513	-0-	-237	-0-	157	1	7	2	N	-0-					86
							349	3									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	199	1	10	2	N	-0-					86
							512	3									
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	76	1	8	2	N	-0-					86
							410	3									

EIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 191678 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					29
							67	3									
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	25	1	1	2	N	-0-					29
							56	3									
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					29
							52	3									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					29
							63	3									
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	21	1	1	2	N	-0-					29
							54	3									
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	29	1			-0-

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1980	-0-	-150	-0-	570	1	25	2	N	-0-					38
							1385	3									
07	2263	X	2086	-0-	-177	-0-	642	1	32	2	N	-0-					38
							1412	3									
08	2263	X	2198	-0-	-65	-0-	661	1	26	2	N	-0-					38
							1511	3									
09	2190	X	2131	-0-	-59	-0-	654	1	27	2	N	-0-					38
							1450	3									
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	656	1	33	2	N	-0-					38
							1687	3									
11	2130	X	1865	-0-	-265	-0-	287	1	30	2	N	-0-					38
							1548	3									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3125	-0-	125	125	229	1	2896	2	Y	-0-					10
07	1230	N	1105	-0-	-125 B	-0-	81	1	1024	2	Y	-0-					10
08	3100	N	4782	-0-	1682 B	1682	324	1	4458	2	Y	-0-					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4473	X	2791	-0-	-1682 B	-0-	200	1	2591	2	Y	-0-					10
10	0		1023	-0-	1023 B	1023	77	1	946	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	0		610	-0-	610 B	1633	51	1	559	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	Y	40					113
							44	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	114	1	1454	2	Y	58					171
							64	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	109	1	1496	2	Y	62	146	1			87
							68	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	113	1	1458	2	Y	63					150
							69	9									
10	DLQ	G-10	1636	-0-	1636 B	1636	121	1	1492	2	Y	21					171
							23	9									
11	DLQ	G-10	1540	-0-	1540 B	3176	124	1	1350	2	Y	60	184	1			47
							66	9									

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	385	1	4870	2	Y	23					89
							25	9									
07	5549	X	5157	-0-	-392 B	-0-	374	1	4748	2	Y	32					121
							35	9									
08	5270	X	5157	-0-	-113 B	-0-	347	1	4785	2	Y	23					144
							25	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4782	X	4782	-0-	-0- B	-0-	340	1	4400	2	Y	38					182
							42	9									
10	0		4492	-0-	4492 B	4492	333	1	4098	2	Y	55	147	1			90
							61	9									
11	0		2629	-0-	2629 B	7121	219	1	2392	2	Y	16					106
							18	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	-0-	-0-	-840		-0-					Y	-0-					29
07	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	70	1	885	2	Y	-0-					29
08	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	65	1	892	2	Y	-0-	29	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	56	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	64	1	783	2	Y	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	63	1	683	2	Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1566	N	1566	-0-	-0-		-0-	115	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1205	2	Y	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1350	N	1077	-0-	-273	B	-0-	77	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1034	2	Y	5					5
								6	9									
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	85	1	923	2	Y	3					8
								3	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180		-0-					N	-0-					8
07	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	41	1	520	2	N	-0-					8
08	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	31	1	427	2	N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	29	1	379	2	N	-0-					8
10	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	29	1	354	2	N	6	5	1			9
								7	9									
*11	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	31	1	340	2	N	-0-					9

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1316	N	1316	-0-	-0-		-0-	96	1	1220	2	N	-0-					44
07	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1190	2	N	-0-					44
08	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1272	2	N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	74	1	964	2	N	-0-					44
10	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1076	2	N	-0-					44
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1062	2	N	-0-					44

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					122

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	48	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	688	-0-	-87 B	-0-	50	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	52	1	718	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	52	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	54	1	662	2	Y	11	4	1			7
							12	9									
*11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	54	1	589	2	Y	-0-					7

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	237	-0-	-259 B	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	201	-0-	-99 B	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	52	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	45	1	618	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	41	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	39	1	477	2	Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	26	1	285	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	1187	-0-	-943	-0-	87	1	1100	2	N	-0-					116
07	2263	X	666	-0-	-1597 B	-0-	49	1	617	2	N	-0-					116
08	2263	X	745	-0-	-1518 B	-0-	50	1	695	2	N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2190	X	1038	-0-	-1152 B	-0-	74	1	964	2	N	-0-					116
10	0		2124	-0-	2124 B	2124	160	1	1964	2	N	-0-					116
11	0		2249	-0-	2249 B	4373	189	1	2059	2	N	1					117
							1	9									

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					15
10	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	N	-0-	15	1			-0-
*11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	65	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	64	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	60	1	825	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	60	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	59	1	726	2	Y	-0-					-0-
*11	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	65	1	709	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	88	1	1108	2	Y	5					70
							6	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	98	1	1241	2	Y	5	56	1			19
							6	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	84	1	1155	2	Y	4					23
							4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	85	1	1095	2	Y	-0-					23
10	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	114	1	1399	2	Y	-0-	23	1			-0-
*11	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	124	1	1349	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

06	600	N	290	-0-	-310	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	337	-0-	-252 B	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	253	-0-	-429 B	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	38	1	464	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	25	1	275	2	Y	-0-					-0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

06	90	N	80	-0-	-10		-0-	6	1	74	2	Y	-0-					17
07	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					17
08	155	N	55	-0-	-100	B	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	38	-0-	-52	B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					17
10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	3	1	36	2	Y	23	14	1			26
								25	9									
*11	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					26

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

06	284	N	284	-0-	-0-		-0-	21	1	263	2	N	-0-					15
07	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	22	1	285	2	N	-0-					15
08	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	17	1	239	2	N	-0-					15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	19	1	248	2	N	-0-					15
10	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	20	1	241	2	N	-0-	15	1			-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	22	1	240	2	N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

06	330	N	249	-0-	-81		-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	197	-0-	-268	B	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	160	-0-	-305	B	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	164	-0-	-76	B	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

06	30	N	23	-0-	-7		-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	B	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
*11	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	2					173
07	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	148	1	1878	2	Y	-0-					173
08	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	142	1	1954	2	Y	1					174
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2060	X	2060	-0-	-0- B	-0-	148	1	1912	2	Y	-0-					174
10	0		2146	-0-	2146 B	2146	161	1	1985	2	Y	-0-					174
11	0		1933	-0-	1933 B	4079	162	1	1771	2	Y	-0-					174

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	6760	-0-	3760	3760	496	1	6264	2	Y	-0-					26
07	3100	N	7558	-0-	4458 B	8218	552	1	7006	2	Y	-0-					26
08	3100	N	7020	-0-	3920 B	12138	475	1	6545	2	Y	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17815	X	5677	-0-	-12138 B	-0-	407	1	5270	2	Y	-0-					26
10	0		4777	-0-	4777 B	4777	359	1	4418	2	Y	-0-	26	1			-0-
11	0		2750	-0-	2750 B	7527	231	1	2519	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	55	1	691	2	N	1					262
							1	9									
07	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	57	1	722	2	N	-0-					262
08	806	N	376	-0-	-430 B	-0-	25	1	351	2	N	-0-					262
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	750	N	655	-0-	-95 B	-0-	47	1	608	2	N	-0-					262
10	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	58	1	721	2	N	50	108	1			204
							55	9									
*11	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	50	1	549	2	N	1					205
							1	9									

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	329	1	4158	2	Y	-0-					-0-
07	4462	X	4462	-0-	-0- B	-0-	326	1	4136	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	4123	-0-	-0- B	-0-	279	1	3844	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3824	X	3824	-0-	-0- B	-0-	274	1	3550	2	Y	-0-					-0-
10	0		3914	-0-	3914 B	3914	294	1	3620	2	Y	-0-					-0-
11	0		3890	-0-	3890 B	7804	327	1	3563	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	8017	-0-	-2453	-0-	583	1	7364	2	Y	64					96
							70	9									
07	10075	X	8144	-0-	-1931 B	-0-	590	1	7487	2	Y	61	118	1			39
							67	9									
08	9207	X	7951	-0-	-1256 B	-0-	534	1	7352	2	Y	59					98
							65	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8460	X	7769	-0-	-691 B	-0-	552	1	7148	2	Y	63					161
							69	9									
10	0		7548	-0-	7548 B	7548	563	1	6927	2	Y	53	163	1			51
							58	9									
11	0		6563	-0-	6563 B	14111	545	1	5952	2	Y	60					111
							66	9									

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1758	-0-	-1032	-0-	129	1	1629	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1264	-0-	-1619 B	-0-	92	1	1172	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	792	-0-	-2091 B	-0-	54	1	738	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1478	X	960	-0-	-518 B	-0-	69	1	891	2	Y	-0-					-0-
10	0		605	-0-	605 B	605	45	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	0		1048	-0-	1048 B	1653	88	1	960	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	137	-0-	-343	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	105	-0-	-360 B	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	134	-0-	-238 B	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	47	-0-	-103 B	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	Y	26	9	1			17
							29	9									
*11	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					17

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4217	-0-	-613	-0-	194	1	4013	2	Y	9					137
							10	9									
07	4898	X	4229	-0-	-669	-0-	87	1	4142	2	Y	-0-					137
08	4681	X	4456	-0-	-225	-0-	4456	2			Y	-0-					137
*09	4230	X	4012	-0-	-218	-0-	3948	3	64	9	Y	58	137	7			58
10	4371	X	3459	-0-	-912	-0-	3455	3	4	9	Y	4					62
11	4320	X	2411	-0-	-1909	-0-	2408	3	3	9	Y	3					65

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33866	X	33866	-0-	-0-	-0-	623	1	33066	2	Y	161	213	1			61
							177	9									
07	33542	X	27806	-0-	-5736	-0-	557	1	27125	2	Y	113	96	1			78
							124	9									
08	44919	X	22392	-0-	-22527	-0-	502	1	21846	2	Y	40					118
							44	9									
09	43470	X	10957	-0-	-32513	-0-	312	1	10608	2	Y	34	85	1			67
							37	9									
10	17949	X	12141	-0-	-5808	-0-	378	1	11710	2	Y	48	61	1			54
							53	9									
*11	24812	X	24812	-0-	-0-	-0-	856	1	23864	2	Y	84	62	1			76
							92	9									

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		91	-0-	91	91	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	68	-0-	-532	-0-	1	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	10	1	470	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	9	1	378	2	Y	1					2
							1	9									
09	360	X	210	-0-	-150	-0-	6	1	204	2	Y	-0-	1	1			1
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	476	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	328	1	17381	2	Y	84	103	1			32
							92	9									
07	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	343	1	16722	2	Y	70	54	1			48
							77	9									
08	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	390	1	16976	2	Y	31					79
							34	9									
09	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	486	1	16518	2	Y	52	57	1			74
							57	9									
10	15376	X	15097	-0-	-279	-0-	471	1	14559	2	Y	61	68	1			67
							67	9									
*11	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	580	1	16184	2	Y	56	72	1			51
							62	9									

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

06	1200	X	142	-0-	-1058	-0-	3	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1240	X	588	-0-	-652	-0-	12	1	573	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	1240	X	640	-0-	-600	-0-	14	1	625	2	Y	1					3
							1	9									
09	600	X	237	-0-	-363	-0-	7	1	229	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	914	X	914	-0-	-0-	-0-	29	1	882	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
*11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	27	1	742	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

06	11910	X	11417	-0-	-493	-0-	210	1	11146	2	Y	55	57	1			21
							61	9									
07	12307	X	11614	-0-	-693	-0-	233	1	11329	2	Y	47	35	1			33
							52	9									
08	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	293	1	12782	2	Y	23					56
							25	9									
09	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	345	1	11733	2	Y	37	40	1			53
							41	9									
10	11811	X	8284	-0-	-3527	-0-	258	1	7989	2	Y	34	49	1			38
							37	9									
*11	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	455	1	12684	2	Y	44	42	1			40
							48	9									

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2268	-0-	-12	-0-	42	1	2215	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	2356	X	1887	-0-	-469	-0-	38	1	1841	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	61	1	2668	2	Y	5					10
							6	9									
09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	97	1	3295	2	Y	10	7	1			13
							11	9									
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	96	1	2984	2	Y	13	12	1			14
							14	9									
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	109	1	3041	2	Y	11	15	1			10
							12	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

06	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	1620	1	10633	2	Y	3	10	1			1
						3	9									
07	12741 X	12154	-0-	-587	-0-	1640	1	10512	2	Y	2					3
						2	9									
08	13144 X	9820	-0-	-3324	-0-	1256	1	8561	2	Y	3					6
						3	9									
09	12720 X	12442	-0-	-278	-0-	1648	1	10790	2	Y	4					10
						4	9									
10	13516 X	7544	-0-	-5972	-0-	996	1	6548	2	Y	-0-					10
*11	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	1745	1	11063	2	Y	2	11	1			1
						2	9									

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

06	15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	1984	1	13020	2	Y	4	13	1			1
						4	9									
07	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	2113	1	13548	2	Y	3					4
						3	9									
08	14787 X	14382	-0-	-405	-0-	1840	1	12538	2	Y	4					8
						4	9									
09	14310 X	14059	-0-	-251	-0-	1863	1	12193	2	Y	3					11
						3	9									
10	15934 X	13704	-0-	-2230	-0-	1810	1	11894	2	Y	-0-					11
11	15150 X	14020	-0-	-1130	-0-	1910	1	12108	2	Y	2	12	1			1
						2	9									

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	242	1 9	1586	2	Y	1	2	1			-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	273	1 9	1752	2	Y	1					1
08	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	253	1 9	1721	2	Y	-0-					1
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	261	1 9	1706	2	Y	1					2
10	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	257	1 9	1691	2	Y	-0-					2
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	276	1 9	1747	2	Y	-0-	2	1			-0-

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	1934	1 4 9	12688	2	Y	4	13	1			1
07	15376	X	15141	-0-	-235	-0-	2043	1 3 9	13095	2	Y	3					4
08	15345	X	14878	-0-	-467	-0-	1903	1 6 9	12969	2	Y	5					9
09	14850	X	14824	-0-	-26	-0-	1964	1 2 9	12858	2	Y	2					11
10	15345	X	14541	-0-	-804	-0-	1920	1	12621	2	Y	-0-					11
*11	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	2019	1 3 9	12801	2	Y	3	13	1			1

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	1789	1 6	11739	2 9	N	5	12	1			1
07	14105	X	14045	-0-	-60	-0-	1895	1 3	12147	2 9	N	3					4
08	14105	X	13828	-0-	-277	-0-	1769	1 4	12055	2 9	N	4					8
09	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	1819	1 3	11907	2 9	N	3					11
10	14105	X	13603	-0-	-502	-0-	1796	1	11807	2	N	-0-					11
*11	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	1888	1 2	11970	2 9	N	2	12	1			1

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

06	5730	12317	-0-	6587	6587	1665	1	10652	2	N	-0-						-0-
07	9953	9953	-0-	-0-	6587	922	1	9031	2	N	-0-						-0-
08	9432	9432	-0-	-0-	6587	876	1	8556	2	N	-0-						-0-
09	11356	8585	-0-	-2771	3816	763	1	7822	2	N	-0-						-0-
10	11935	9889	-0-	-2046	1770	960	1	8929	2	N	-0-						-0-
11	11550	7075	-0-	-4475	-0-	718	1	6357	2	N	-0-						-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	859	1	5640	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	911	1	5839	2	Y	2					2
							2	9									
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	858	1	5846	2	Y	2					4
							2	9									
09	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	874	1	5722	2	Y	1					5
							1	9									
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	939	1	6173	2	Y	1					6
							1	9									
*11	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	928	1	5886	2	Y	1	6	1			1
							1	9									

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	626	1	4109	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	655	1	4201	2	Y	1					1
							1	9									
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	627	1	4275	2	Y	2					3
							2	9									
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	634	1	4149	2	Y	1					4
							1	9									
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	663	1	4357	2	Y	-0-					4
*11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	660	1	4188	2	Y	-0-	4	1			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	N	-0-					1
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	2	N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	453	1	2974	2	N	-0-					2
07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	473	1	3035	2	N	-0-					2
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	441	1	3006	2	N	-0-					2
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	432	1	2831	2	N	-0-					2
10	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	489	1	3214	2	N	-0-					2
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	485	1	3073	2	N	-0-					2

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	198	1	1302	2	N	5	19	1			1
							6	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	209	1	1341	2	N	5					6
							6	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	202	1	1373	2	N	7					13
							8	9									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	209	1	1366	2	N	5					18
							6	9									
10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	203	1	1332	2	N	-0-					18
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	210	1	1333	2	N	2	18	1			2
							2	9									

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	460	1	3022	2	N	-0-	3	1			-0-
07	4030	X	3794	-0-	-236	-0-	512	1	3281	2	N	1					1
							1	9									
08	4030	X	3300	-0-	-730	-0-	422	1	2877	2	N	1					2
							1	9									
09	3900	X	2916	-0-	-984	-0-	386	1	2530	2	N	-0-					2
10	4030	X	2576	-0-	-1454	-0-	340	1	2236	2	N	-0-					2
11	3660	X	2816	-0-	-844	-0-	383	1	2432	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	168	1	1103	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	197	1	1263	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	167	1	1138	2	N	1					1
							1	9									
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	172	1	1123	2	N	-0-					1
10	1457	N	922	-0-	-535	-0-	122	1	800	2	N	-0-					1
11	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	138	1	875	2	N	-0-	1	1			-0-

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	N	-0-					1
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	82	1	527	2	N	-0-					1
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	35	1	236	2	N	-0-					1
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	34	1	224	2	N	-0-					1
10	620	N	247	-0-	-373	-0-	33	1	214	2	N	-0-					1
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	33	1	207	2	N	-0-					1

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21450	X	18522	-0-	-2928	-0-	990	1	17522	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
07	22165	X	18273	-0-	-3892	-0-	922	1	17341	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	22165	X	17884	-0-	-4281	-0-	579	1	17305	2	N	-0-					-0-
09	19950	X	18336	-0-	-1614	-0-	964	1	17372	2	N	-0-					-0-
10	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	907	1	18311	2	N	1					1
							1	9									
*11	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	967	1	17404	2	N	-0-					1

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	807	1	1519	2	N	-0-					-0-
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	782	1	1539	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	609	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	2151	-0-	-189	-0-	614	1	1537	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	660	1	1628	2	N	-0-					-0-
*11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	625	1	1461	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	2964	1	19449	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	3138	1	20117	2	Y	1					2
							1	9									
08	23188	X	23041	-0-	-147	-0-	2948	1	20090	2	Y	3					5
							3	9									
09	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	3022	1	19781	2	Y	2					7
							2	9									
10	23529	X	23043	-0-	-486	-0-	3043	1	20000	2	Y	-0-					7
*11	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	3105	1	19691	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	2489	1	16331	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
07	19995	X	17801	-0-	-2194	-0-	2402	1	15398	2	N	1					1
							1	9									
08	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	2406	1	16399	2	N	1					2
							1	9									
09	18810	X	17190	-0-	-1620	-0-	2278	1	14911	2	N	1					3
							1	9									
10	19437	X	17325	-0-	-2112	-0-	2288	1	15037	2	N	-0-					3
11	18810	X	17034	-0-	-1776	-0-	2320	1	14714	2	N	-0-	3	1			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	2801	-0-	-1309	-0-	370	1	2430	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	674	1	4319	2	N	1					1
							1	9									
08	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	596	1	4059	2	N	1					2
							1	9									
09	4800	X	3614	-0-	-1186	-0-	479	1	3134	2	N	1					3
							1	9									
10	4433	X	3193	-0-	-1240	-0-	422	1	2771	2	N	-0-					3
11	4290	X	895	-0-	-3395	-0-	122	1	772	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	702	1	4607	2	N	-0-					1
07	5611	X	5457	-0-	-154	-0-	736	1	4721	2	N	-0-					1
08	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	659	1	4489	2	N	-0-					1
09	5430	X	5169	-0-	-261	-0-	685	1	4484	2	N	-0-					1
10	5611	X	5090	-0-	-521	-0-	672	1	4418	2	N	-0-					1
11	5310	X	4992	-0-	-318	-0-	680	1	4312	2	N	-0-					1

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	541	1	3549	2	N	-0-					-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	542	1	3477	2	N	-0-					-0-
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	498	1	3392	2	N	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	547	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	423	1	2778	2	N	-0-					-0-
*11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	563	1	3570	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	13	-0-	-407	-0-	1	1	5	2	N	6	16	1			1
							7	9									
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	4					5
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	6					11
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	15	1			1

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	891	1	5849	2	N	2	6	1			-0-
							2	9									
07	7130	X	7057	-0-	-73	-0-	952	1	6103	2	N	2					2
							2	9									
08	7130	X	6440	-0-	-690	-0-	824	1	5614	2	N	2					4
							2	9									
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	916	1	5995	2	N	1					5
							1	9									
10	7130	X	7042	-0-	-88	-0-	930	1	6111	2	N	1					6
							1	9									
11	6840	X	6533	-0-	-307	-0-	890	1	5642	2	N	1	6	1			1
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	1434	1	9411	2	N	3	9	1			1
							3	9									
07	11098	X	10835	-0-	-263	-0-	1462	1	9371	2	N	2					3
							2	9									
08	11098	X	10921	-0-	-177	-0-	1397	1	9521	2	N	3					6
							3	9									
09	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	1454	1	9516	2	N	2					8
							2	9									
10	11315	X	10527	-0-	-788	-0-	1390	1	9136	2	N	1					9
							1	9									
*11	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	1521	1	9647	2	N	2	10	1			1
							2	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	1701	1	11161	2	N	3	11	1			1
							3	9									
07	14880	X	13287	-0-	-1593	-0-	1792	1	11492	2	N	3					4
							3	9									
08	14477	X	13009	-0-	-1468	-0-	1664	1	11341	2	N	4					8
							4	9									
09	14010	X	13088	-0-	-922	-0-	1734	1	11352	2	N	2					10
							2	9									
10	14477	X	12802	-0-	-1675	-0-	1691	1	11111	2	N	-0-					10
*11	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	1791	1	11357	2	N	3	12	1			1
							3	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5571	-0-	-129	-0-	737	1	4833	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
07	6138	X	5805	-0-	-333	-0-	783	1	5020	2	N	2					2
							2	9									
08	6293	X	6066	-0-	-227	-0-	776	1	5288	2	N	2					4
							2	9									
09	6090	X	5348	-0-	-742	-0-	709	1	4639	2	N	-0-					4
10	6324	X	5429	-0-	-895	-0-	717	1	4712	2	N	-0-					4
11	5880	X	5749	-0-	-131	-0-	783	1	4965	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	906	-0-	-144	-0-	120	1	786	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	102	1	655	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	978	-0-	-231	-0-	125	1	852	2	N	1					1
							1	9									
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	147	1	961	2	N	-0-					1
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	106	1	699	2	N	-0-					1
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	108	1	686	2	N	-0-	1	1			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	24	-0-	-3276	-0-	3	1	21	2	N	-0-	1	1			-0-
07	62	X	18	-0-	-44	-0-	2	1	15	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	1					1
							1	9									
09	30	X	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-	1	1			-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	1128	1	7404	2	Y	4	14	1			1
							4	9									
07	9052	X	6975	-0-	-2077	-0-	941	1	6031	2	Y	3					4
							3	9									
08	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	1174	1	8003	2	Y	5					9
							6	9									
09	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1139	1	7457	2	Y	3					12
							3	9									
10	8804	X	8639	-0-	-165	-0-	1141	1	7497	2	Y	1					13
							1	9									
11	8520	X	8245	-0-	-275	-0-	1123	1	7120	2	Y	2	14	1			1
							2	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

06	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	2128	1	13966	2	N	-0-					2
07	16833	X	16240	-0-	-593	-0-	2191	1	14049	2	N	-0-					2
08	17329	X	16046	-0-	-1283	-0-	2053	1	13993	2	N	-0-					2
09	16770	X	15122	-0-	-1648	-0-	2004	1	13118	2	N	-0-					2
10	17577	X	16099	-0-	-1478	-0-	2126	1	13973	2	N	-0-					2
11	16080	X	15913	-0-	-167	-0-	2168	1	13745	2	N	-0-					2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

06	900	X	335	-0-	-565	-0-	44	1	291	2	N	-0-	2	1			1
07	682	X	161	-0-	-521	-0-	22	1	139	2	N	-0-					1
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	72	1	492	2	N	2					3
							2	9									
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	73	1	478	2	N	-0-					3
10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	73	1	482	2	N	-0-					3
11	540	X	520	-0-	-20	-0-	71	1	449	2	N	-0-	3	1			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	3	11	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	4					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	12	1			1

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1080	1	7086	2	N	3	7	1			1
							3	9									
07	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	1126	1	7216	2	N	1					2
							1	9									
08	7316	X	7271	-0-	-45	-0-	930	1	6339	2	N	2					4
							2	9									
09	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	1096	1	7178	2	N	2					6
							2	9									
10	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	1050	1	6899	2	N	1					7
							1	9									
*11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	1038	1	6580	2	N	1	7	1			1
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	377	1	2476	2	N	-0-	2	1			-0-
07	3162	X	2744	-0-	-418	-0-	370	1	2373	2	N	1					1
							1	9									
08	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	381	1	2598	2	N	1					2
							1	9									
09	3300	X	3029	-0-	-271	-0-	401	1	2628	2	N	-0-					2
10	3410	X	2818	-0-	-592	-0-	372	1	2446	2	N	-0-					2
11	2880	X	2768	-0-	-112	-0-	377	1	2391	2	N	-0-	2	1			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	196	1	1285	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1643	X	1255	-0-	-388	-0-	169	1	1086	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	1336	-0-	-307	-0-	171	1	1164	2	N	1					1
							1	9									
09	1590	X	1391	-0-	-199	-0-	184	1	1207	2	N	-0-					1
10	1643	X	1199	-0-	-444	-0-	158	1	1041	2	N	-0-					1
11	1470	X	1138	-0-	-332	-0-	155	1	983	2	N	-0-	1	1			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

06	6330	X	5328	-0-	-1002	-0-	416	1	4912	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6032	-0-	-416	-0-	384	1	5648	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	5655	-0-	-607	-0-	430	1	5225	2	N	-0-			-0-
09	5730	X	5426	-0-	-304	-0-	433	1	4993	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	509	1	5474	2	N	-0-			-0-
*11	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	448	1	5448	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	600	1	7088	2	N	-0-			-0-
07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	502	1	7384	2	N	-0-			-0-
08	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	678	1	8233	2	N	-0-			-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	596	1	6859	2	N	-0-			-0-
10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	795	1	8552	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	7155	-0-	-1455	-0-	544	1	6611	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

06	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	654	1	7732	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			-0-
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

06	16350	X	14848	-0-	-1502	-0-	1158	1	13690	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	15070	-0-	-647	-0-	959	1	14111	2	N	-0-			-0-
08	18013	X	18013	-0-	-0-	-0-	1370	1	16643	2	N	-0-			-0-
09	15990	X	13291	-0-	-2699	-0-	1062	1	12229	2	N	-0-			-0-
10	16523	X	15418	-0-	-1105	-0-	1312	1	14106	2	N	-0-			-0-
11	17430	X	14604	-0-	-2826	-0-	1110	1	13494	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

06	15210	X	14694	-0-	-516	-0-	1146	1	13548	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	15566	-0-	-151	-0-	991	1	14575	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	15114	-0-	-603	-0-	1149	1	13965	2	N	-0-					-0-
09	15150	X	14738	-0-	-412	-0-	1177	1	13561	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	15332	-0-	-137	-0-	1304	1	14028	2	N	-0-					-0-
11	15060	X	14350	-0-	-710	-0-	1091	1	13259	2	N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

06	1350	X	1133	-0-	-217	-0-	88	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	954	-0-	-441	-0-	61	1	893	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1122	-0-	-273	-0-	85	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1110	-0-	-30	-0-	89	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	94	1	1015	2	N	-0-					-0-
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	82	1	999	2	N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2632	-0-	-878	-0-	356 1		2276 2		N	-0-					-0-
07	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	268 1		2626 2		N	-0-					-0-
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	297 1		2898 2		N	-0-					-0-
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	263 1		2692 2		N	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	318 1		2958 2		N	-0-					-0-
11	3090	X	1545	-0-	-1545	-0-	157 1		1388 2		N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	X	437	-0-	-163	-0-	59 1		378 2		N	-0-					-0-
07	682	X	541	-0-	-141	-0-	50 1		491 2		N	-0-					-0-
08	682	X	448	-0-	-234	-0-	42 1		406 2		N	-0-					-0-
09	660	X	484	-0-	-176	-0-	43 1		441 2		N	-0-					-0-
10	527	X	416	-0-	-111	-0-	40 1		376 2		N	-0-					-0-
*11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	53 1		466 2		N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	73 1 117 9		1800 2		Y	106	192	1			192
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	72 1 42 9		1857 2		Y	38					230
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	433 1 88 9		1828 2		Y	80	191	1			119
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	425 1 178 9		1757 2		Y	162					281
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	454 1 67 9		1775 2		Y	61	195	1			147
*11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	364 1 55 9		1912 2		Y	50					197

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	1077	-0-	-1743	-0-	84 1		993 2		N	-0-					-0-
07	2914	X	893	-0-	-2021	-0-	70 1		823 2		N	-0-					-0-
08	2914	X	629	-0-	-2285	-0-	49 1		580 2		N	-0-					-0-
09	1860	X	612	-0-	-1248	-0-	55 1		557 2		N	-0-					-0-
10	1488	X	821	-0-	-667	-0-	75 1		746 2		N	-0-					-0-
11	1080	X	1002	-0-	-78	-0-	89 1		913 2		N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

06	1500	X	1245	-0-	-255	-0-	6	1	1239	2	N	-0-					61
07	1395	X	1372	-0-	-23	-0-	6	1	1366	2	N	-0-					61
08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	654	1	1180	2	N	-0-					61
09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	684	1	1103	2	N	-0-					61
10	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	702	1	1129	2	N	-0-					61
*11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	556	1	1263	2	N	-0-					61

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	7406	-0-	7406	7406	433	1	6973	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6156	-0-	6156	13562	378	1	5778	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4854	-0-	4854	18416	322	1	4532	2	Y	-0-					-0-
10	23785	X	5369	-0-	-18416	-0-	363	1	5005	2	Y	1					1
							1	9									
*11	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	308	1	4116	2	Y	50					51
							55	9									

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

06	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	719	1	8010	2	Y	151	143	1			33
							166	9									
07	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	377	1	6077	2	Y	-0-					33
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	347	1	5313	2	Y	-0-					33
09	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	401	1	5643	2	Y	-0-					33
10	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	401	1	5529	2	Y	1					34
							1	9									
*11	5100	X	4640	-0-	-460	-0-	322	1	4306	2	Y	11					45
							12	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

06	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	95	1	1053	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
07	1302	N	925	-0-	-377	-0-	54	1	871	2	Y	-0-					4
08	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	63	1	967	2	Y	-0-					4
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	74	1	1041	2	Y	-0-					4
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	80	1	1103	2	Y	-0-					4
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	65	1	873	2	Y	10					14
							11	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
07	T. A.		430	-0-	430	430	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		913	-0-	913	1343	56	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		452	-0-	452	1795	30	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	375	-0-	-1795	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-
*11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	4					4
							4	9									

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		71	-0-	71	71	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		230	-0-	230	301	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		129	-0-	129	430	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	451	N	21	-0-	-430	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	Y	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	163	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	711	-0-	-1118	-0-	561	2	150	9	Y	136					136
09	1770	X	192	-0-	-1578	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					136
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	635	2	Y	1					137
							1	9									
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	291	1	1494	2	Y	14	36	1			115
							15	9									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	107	1	614	2	N	-0-					140
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	93	1	593	2	N	-0-					140
08	804	X	804	-0-	-0-	-0-	111	1	693	2	N	-0-					140
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	130	1	765	2	N	-0-					140
10	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	198	1	1120	2	N	38					178
							42	9									
*11	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	175	1	941	2	N	14					192
							15	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	N	-0-					76
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	34	1	834	2	N	-0-					76
08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	30	1	665	2	N	-0-					76
09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	N	-0-					76
10	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	59	1	1284	2	N	-0-					76
*11	909	X	909	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	N	-0-					76

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	3853	-0-	-197	-0-	154	1	3684	2	Y	14					34
							15	9									
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	188	1	4656	2	Y	9					43
							10	9									
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	191	1	4195	2	Y	14					57
							15	9									
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	230	1	4845	2	Y	-0-					57
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	203	1	4429	2	Y	28	72	1			13
							31	9									
*11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	214	1	4079	2	Y	5					18
							6	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	419	1	4095	2	Y	-0-					58
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	341	1	6210	2	Y	-0-					58
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	249	1	4891	2	Y	85					143
							94	9									
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	740	1	4143	2	Y	-0-					143
10	6541	X	4472	-0-	-2069	-0-	848	1	3621	2	Y	3					146
							3	9									
11	6330	X	3860	-0-	-2470	-0-	785	1	3075	2	Y	-0-					146

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	93	1	536	2	Y	-0-					23
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	122	1	777	2	Y	-0-					23
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	76	1	475	2	Y	-0-					23
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	77	1	456	2	Y	-0-					23
10	899	N	422	-0-	-477	-0-	63	1	359	2	Y	-0-	6	1			17
*11	540	N	375	-0-	-165	-0-	59	1	316	2	Y	-0-					17

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	85	1	828	2	Y	-0-					20
07	3100	N	3321	-0-	221	221	173	1	3148	2	Y	-0-					20
08	3100	N	2920	-0-	-180	41	141	1	2779	2	Y	-0-					20
09	2867	N	2826	-0-	-41	-0-	428	1	2398	2	Y	-0-					20
10	3317	X	2381	-0-	-936	-0-	452	1	1929	2	Y	-0-					20
*11	3210	X	2122	-0-	-1088	-0-	431	1	1691	2	Y	-0-					20

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	304	1	7263	2	Y	29					67
							32	9									
07	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	284	1	7032	2	Y	5					72
							6	9									
08	7037	X	6404	-0-	-633	-0-	279	1	6125	2	Y	-0-					72
09	7590	X	5457	-0-	-2133	-0-	247	1	5210	2	Y	-0-					72
10	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	250	1	5470	2	Y	28	89	1			11
							31	9									
*11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	257	1	4882	2	Y	6					17
							7	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	74	1	1760	2	Y	6					16
							7	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	78	1	1934	2	Y	2					18
							2	9									
08	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	77	1	1687	2	Y	28					46
							31	9									
09	1830	N	1416	-0-	-414	-0-	64	1	1352	2	Y	-0-					46
10	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	81	1	1761	2	Y	12	29	1			29
							13	9									
11	1740	N	1031	-0-	-709	-0-	51	1	979	2	Y	1					30
							1	9									

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	237	1	5862	2	Y	58	125	1			144
							64	9									
07	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	245	1	6293	2	Y	56	133	1			67
							62	9									
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	1355	1	5719	2	Y	40					107
							44	9									
09	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	1321	1	5458	2	Y	-0-					107
10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1393	1	5447	2	Y	78					185
							86	9									
*11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	975	1	5122	2	Y	18	133	1			70
							20	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	1126	1	13308	2	Y	122	192	1			213
							134	9									
07	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	1080	1	12620	2	Y	84					297
							92	9									
08	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	1120	1	13158	2	Y	-0-	190	1			107
09	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1146	1	11667	2	Y	-0-					107
10	13981	X	12620	-0-	-1361	-0-	1140	1	11402	2	Y	71					178
							78	9									
*11	13530	X	12485	-0-	-1045	-0-	1107	1	11324	2	Y	49	192	1			35
							54	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	269	1	1684	2	Y	-0-					41
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	302	1	1197	2	Y	-0-					41
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	278	1	1268	2	Y	-0-					41
09	1950	X	1579	-0-	-371	-0-	162	1	1417	2	Y	-0-					41
10	2015	X	1684	-0-	-331	-0-	171	1	1513	2	Y	-0-					41
*11	1950	X	1685	-0-	-265	-0-	275	1	1410	2	Y	-0-					41

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	1150	1	6616	2	Y	69					161
							76	9									
07	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	1326	1	8408	2	Y	81	132	1			110
							89	9									
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	1267	1	7885	2	Y	35					145
							39	9									
09	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	1239	1	7313	2	Y	14					159
							15	9									
10	9827	X	8622	-0-	-1205	-0-	1283	1	7274	2	Y	59	131	1			87
							65	9									
11	9510	X	7766	-0-	-1744	-0-	1209	1	6499	2	Y	53					140
							58	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	801	1	5007	2	Y	-0-					26
07	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	657	1	2608	2	Y	-0-					26
08	3782	X	631	-0-	-3151	-0-	521	2	110	9	Y	100					126
09	3660	X	3464	-0-	-196	-0-	355	1	3109	2	Y	-0-					126
10	4433	X	3027	-0-	-1406	-0-	307	1	2714	2	Y	5					131
							6	9									
*11	4290	X	883	-0-	-3407	-0-	143	1	732	2	Y	7	18	1			120
							8	9									

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	X	2242	-0-	-488	-0-	87	1	2148	2	Y	6	46	1			53
							7	9									
07	2821	X	2461	-0-	-360	-0-	91	1	2346	2	Y	22	50	1			25
							24	9									
08	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	507	1	2142	2	Y	-0-					25
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	522	1	2157	2	Y	15					40
							17	9									
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	556	1	2174	2	Y	31					71
							34	9									
*11	2550	N	2372	-0-	-178	-0-	378	1	1985	2	Y	8	52	1			27
							9	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	4346	-0-	-2434	-0-	638	1	3671	2	Y	34					89
							37	9									
07	7006	X	4657	-0-	-2349	-0-	628	1	3984	2	Y	41	63	1			67
							45	9									
08	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	603	1	3753	2	Y	17					84
							19	9									
09	4740	X	3870	-0-	-870	-0-	560	1	3303	2	Y	6					90
							7	9									
10	4619	X	3805	-0-	-814	-0-	566	1	3209	2	Y	27	58	1			59
							30	9									
11	4470	X	3706	-0-	-764	-0-	577	1	3101	2	Y	25					84
							28	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	7899	-0-	-291	-0-	1155	1	6646	2	Y	89	193	1			60
							98	9									
07	8463	X	8256	-0-	-207	-0-	1104	1	7001	2	Y	137					197
							151	9									
08	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	1266	1	7880	2	Y	159	192	1			164
							175	9									
09	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1223	1	7216	2	Y	151	181	1			134
							166	9									
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	1230	1	6970	2	Y	125	189	1			70
							138	9									
*11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	1205	1	6477	2	Y	113					183
							124	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	251	1	3952	2	Y	44	34	1			18
							48	9									
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	254	1	3806	2	Y	5	21	1			2
							6	9									
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	176	1	2722	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	208	1	3497	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	253	1	3953	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	4260	X	3663	-0-	-597	-0-	207	1	3452	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14910	X	7721	-0-	-7189	-0-	474	1	7156	2	Y	83	82	1			43
							91	9									
07	14353	X	8400	-0-	-5953	-0-	503	1	7875	2	Y	20	27	1			36
							22	9									
08	11284	X	6960	-0-	-4324	-0-	439	1	6489	2	Y	29	41	1			24
							32	9									
09	8220	X	5797	-0-	-2423	-0-	381	1	5386	2	Y	27	33	1			18
							30	9									
10	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	597	1	9467	2	Y	51	41	1			28
							56	9									
*11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	482	1	7484	2	Y	45	50	1			23
							50	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	135	1	2124	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
07	1984	N	1554	-0-	-430	-0-	97	1	1450	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	154	1	2380	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	1920	N	1418	-0-	-502	-0-	79	1	1336	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1465	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	2400	N	1758	-0-	-642	-0-	99	1	1652	2	Y	6	4	1			4
							7	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	143	1	2253	2	Y	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	133	1	1988	2	Y	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	155	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1308	-0-	-402	-0-	73	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	811	-0-	-863	-0-	49	1	762	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	19	-0-	-1601	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

06	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	64	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	98	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	173	1	2738	2	Y	-0-					-0-
*11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	135	1	2103	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	182	1	2862	2	Y	25	18	1			10
							28	9									
07	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	184	1	2754	2	Y	29	29	1			10
							32	9									
08	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	520	1	8028	2	Y	65	48	1			27
							72	9									
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	323	1	5435	2	Y	33	50	1			10
							36	9									
10	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	415	1	6492	2	Y	75	67	1			18
							83	9									
*11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	313	1	5215	2	Y	48	35	1			31
							53	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

06	7140	X	6634	-0-	-506	-0-	394	1	6193	2	Y	43	36	1			17
							47	9									
07	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	430	1	6441	2	Y	28	36	1			9
							31	9									
08	7378	X	6655	-0-	-723	-0-	404	1	6228	2	Y	21	21	1			9
							23	9									
09	6930	X	6602	-0-	-328	-0-	369	1	6216	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	401	1	6266	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
*11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	335	1	5587	2	Y	22	15	1			14
							24	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6900	X	6797	-0-	-103	-0-	406	1	6377	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
07	6324	X	3338	-0-	-2986	-0-	209	1	3125	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
08	6324	X	2541	-0-	-3783	-0-	154	1	2384	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	6810	X	2450	-0-	-4360	-0-	137	1	2311	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	7037	X	3429	-0-	-3608	-0-	206	1	3219	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	6810	X	4755	-0-	-2055	-0-	269	1	4480	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	1299	-0-	-3591	-0-	80	1	1215	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	5053	X	4139	-0-	-914	-0-	248	1	3889	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	276	1	4088	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	373	1	5272	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	305	1	4841	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	220	1	3419	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	159	1	2507	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	4464	X	2892	-0-	-1572	-0-	175	1	2625	2	Y	84	59	1			28
							92	9									
08	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	302	1	4660	2	Y	116	96	1			48
							128	9									
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	230	1	3880	2	Y	73	99	1			22
							80	9									
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	252	1	3939	2	Y	139	128	1			33
							153	9									
11	4680	X	3039	-0-	-1641	-0-	167	1	2784	2	Y	80	62	1			51
							88	9									

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4103	X	2323	-0-	-1780	-0-	136	1	2145	2	Y	38	36	1			15
							42	9									
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	127	1	1910	2	Y	7	20	1			2
							8	9									
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	215	1	3311	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	97	1	1627	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
10	3162	X	2694	-0-	-468	-0-	161	1	2521	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
11	3060	X	2122	-0-	-938	-0-	120	1	1995	2	Y	6	5	1			4
							7	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6120	X	1235	-0-	-4885	-0-	75	1	1132	2	Y	25	37	1			13
							28	9									
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	390	1	6110	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
08	4557	X	3718	-0-	-839	-0-	235	1	3475	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	387	1	5472	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	285	1	4521	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
11	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	227	1	3518	2	Y	9	10	1			5
							10	9									

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	1839	-0-	-1551	-0-	110	1	1729	2	Y	-0-					-0-
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	482	1	7218	2	Y	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	306	1	4729	2	Y	-0-					-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	199	1	3359	2	Y	-0-					-0-
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	256	1	4008	2	Y	-0-					-0-
*11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	231	1	3859	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1985	-0-	-715	-0-	119	1	1866	2	Y	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	161	1	2408	2	Y	21	14	1			7
							23	9									
08	3100	N	3587	-0-	487	487	217	1	3344	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
09	3000	N	5240	-0-	2240	2727	292	1	4920	2	Y	25	27	1			8
							28	9									
10	3100	N	4724	-0-	1624	4351	281	1	4397	2	Y	42	40	1			10
							46	9									
*11	7358	X	3007	-0-	-4351	-0-	169	1	2814	2	Y	22	18	1			14
							24	9									

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	224	1	3313	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	220	1	3531	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	230	1	3513	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	3690	X	3683	-0-	-7	-0-	239	1	3440	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	248	1	3591	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
*11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	314	1	4715	2	Y	7	5	1			6
							8	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	201	1	1008	2	Y	1					121
							1	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	178	1	883	2	Y	1					122
							1	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	401	1	882	2	Y	2	109	1			15
							2	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	423	1	918	2	Y	-0-					15
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	315	1	792	2	Y	1					16
							1	9									
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	168	1	962	2	Y	-0-					16

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1741	-0-	1741	3596	104	1	1637	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1032	-0-	1032	4628	65	1	967	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1681	-0-	1681	6309	102	1	1579	2	Y	-0-					-0-
09	7693	X	1384	-0-	-6309	-0-	78	1	1306	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	919	-0-	-104	-0-	55	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	865	-0-	-755	-0-	49	1	816	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	4989	-0-	-711	-0-	523	1	4458	2	Y	7					15
							8	9									
07	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	566	1	5164	2	Y	10	8	1			17
							11	9									
08	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	661	1	5359	2	Y	23	19	1			21
							25	9									
09	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	754	1	5210	2	Y	20	19	1			22
							22	9									
10	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	605	1	4979	2	Y	12	28	1			6
							13	9									
*11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	731	1	5238	2	Y	15	7	1			14
							17	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	849	-0-	-2811	-0-	51	1	761	2	Y	34	33	1			13
							37	9									
07	3782	X	1005	-0-	-2777	-0-	58	1	934	2	Y	12	20	1			5
							13	9									
08	930	X	895	-0-	-35	-0-	54	1	826	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	61	1	878	2	Y	11	5	1			10
							12	9									
10	992	X	781	-0-	-211	-0-	49	1	717	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	Y	12	10	1			10
							13	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	244	1	2081	2	Y	3					5
							3	9									
07	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	219	1	1997	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	258	1	2091	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
09	2340	N	2081	-0-	-259	-0-	262	1	1813	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	256	1	2107	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	278	1	1996	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	153	1	766	2	Y	1					68
							1	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	157	1	781	2	Y	2					70
							2	9									
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	274	1	602	2	Y	3	63	1			10
							3	9									
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	451	1	977	2	Y	-0-					10
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	370	1	929	2	Y	3					13
							3	9									
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	177	1	1011	2	Y	-0-					13

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	N	1131	-0-	-879	-0-	108	1	1009	2	Y	13					67
							14	9									
07	2449	N	1509	-0-	-940	-0-	133	1	1361	2	Y	14	35	1			46
							15	9									
08	1953	N	1503	-0-	-450	-0-	154	1	1348	2	Y	1					47
							1	9									
09	1140	N	988	-0-	-152	-0-	107	1	874	2	Y	6					53
							7	9									
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	188	1	1694	2	Y	14	31	1			36
							15	9									
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	213	1	1980	2	Y	8	31	1			13
							9	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	221	1	1885	2	Y	3					5
							3	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	214	1	1958	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	227	1	1840	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	248	1	1717	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	223	1	1839	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	235	1	1686	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1041	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	163	1	2611	2	Y	23	14	1			10
							25	9									
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	490	1	7490	2	Y	94	76	1			28
							103	9									
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	406	1	5847	2	Y	55	33	1			50
							61	9									
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	355	1	5147	2	Y	68	79	1			39
							75	9									
*11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	290	1	4345	2	Y	43	47	1			35
							47	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

06	2827	X	2744	-0-	-83	-0-	288	1	2453	2	Y	3					5
							3	9									
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	278	1	2541	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	2542	X	2352	-0-	-190	-0-	258	1	2088	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
09	2460	X	2268	-0-	-192	-0-	286	1	1979	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	2852	X	2473	-0-	-379	-0-	268	1	2203	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
11	2730	X	2355	-0-	-375	-0-	288	1	2064	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	258	1	2200	2	Y	87					163
							96	9									
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	239	1	2184	2	Y	69	88	1			144
							76	9									
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	263	1	2133	2	Y	146	155	1			135
							161	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	276	1	1905	2	Y	125	125	1			135
							138	9									
10	2511	N	2282	-0-	-229	-0-	238	1	1958	2	Y	78	173	1			40
							86	9									
11	2430	N	2209	-0-	-221	-0-	258	1	1853	2	Y	89	45	1			84
							98	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4742	-0-	-358	-0-	823	1	3906	2	Y	12					127
							13	9									
07	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	874	1	3658	2	Y	13					140
							14	9									
08	5177	X	4583	-0-	-594	-0-	855	1	3717	2	Y	10					150
							11	9									
09	5010	X	4178	-0-	-832	-0-	847	1	3325	2	Y	5					155
							6	9									
10	4898	X	3989	-0-	-909	-0-	864	1	3036	2	Y	81	189	1			47
							89	9									
*11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	840	1	3899	2	Y	13					60
							14	9									

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	95	1	1407	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	97	1	1558	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	94	1	1438	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	99	1	1425	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	87	1	1264	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	89	1	1342	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	137	1	1277	2	Y	7					17
							8	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	266	1	2713	2	Y	11	9	1			19
							12	9									
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	230	1	2012	2	Y	1					20
							1	9									
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	155	1	1258	2	Y	3					23
							3	9									
10	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	144	1	1298	2	Y	5	14	1			14
							6	9									
11	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	126	1	1175	2	Y	2	12	1			4
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12120	X	9880	-0-	-2240	-0-	624	1	9236	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
07	12524	X	9687	-0-	-2837	-0-	568	1	9107	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
08	12524	X	10339	-0-	-2185	-0-	633	1	9687	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
09	11250	X	5325	-0-	-5925	-0-	345	1	4972	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	672	1	9739	2	Y	19	14	1			11
							21	9									
*11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	631	1	9471	2	Y	13	13	1			11
							14	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8329	-0-	8329	29235	524	1	7757	2	Y	44	41	1			17
							48	9									
07	DLQ G-10		6507	-0-	6507	35742	382	1	6119	2	Y	5	20	1			2
							6	9									
08	42197	X	6455	-0-	-35742	-0-	396	1	6051	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	10020	X	6443	-0-	-3577	-0-	418	1	6019	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
10	8618	X	6153	-0-	-2465	-0-	397	1	5749	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	8340	X	5496	-0-	-2844	-0-	343	1	5147	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7345	-0-	7345	25145	771	1	6566	2	Y	7					14
							8	9									
07	DLQ G-10		10133	-0-	10133	35278	1000	1	9129	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
08	43947	X	8669	-0-	-35278	-0-	951	1	7711	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
09	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	1125	1	7774	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
10	10137	X	7441	-0-	-2696	-0-	806	1	6631	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
11	9810	X	9556	-0-	-254	-0-	1169	1	8383	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	-0-					-0-
08	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	-0-					-0-
09	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3357	-0-	3357	11695	322	1	3002	2	Y	30					121
							33	9									
07	DLQ G-10		3831	-0-	3831	15526	341	1	3480	2	Y	9	62	1			68
							10	9									
08	19196	X	3670	-0-	-15526	-0-	376	1	3293	2	Y	1					69
							1	9									
09	3660	X	2784	-0-	-876	-0-	304	1	2476	2	Y	4					73
							4	9									
10	4216	X	3801	-0-	-415	-0-	379	1	3413	2	Y	8	43	1			38
							9	9									
*11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	362	1	3363	2	Y	4	33	1			9
							4	9									

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		12820	-0-	12820	43421	1346	1	11462	2	Y	11					22
							12	9									
07	DLQ G-10		10088	-0-	10088	53509	995	1	9086	2	Y	6	12	1			16
							7	9									
08	66104	X	12595	-0-	-53509	-0-	1381	1	11194	2	Y	18	18	1			16
							20	9									
09	10530	X	6578	-0-	-3952	-0-	830	1	5738	2	Y	9	15	1			10
							10	9									
10	12493	X	5312	-0-	-7181	-0-	575	1	4733	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
11	12090	X	1882	-0-	-10208	-0-	230	1	1650	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 3H RRCID -> 224152 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11370 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3093	-0-	3093	9700	570	1	2494	2	Y	26					48
							29	9									
07	DLQ G-10		2103	-0-	2103	11803	421	1	1681	2	Y	1	48	1			1
							1	9									
08	14967	X	3164	-0-	-11803	-0-	577	1	2587	2	Y	-0-					1
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	715	1	2559	2	Y	-0-					1
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	640	1	2698	2	Y	-0-					1
*11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	601	1	2469	2	Y	-0-					1

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		734	-0-	734	2315	77	1	653	2	Y	4					7
							4	9									
07	DLQ G-10		634	-0-	634	2949	62	1	568	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
08	3000	N	730	-0-	-2270	679	79	1	640	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
09	1334	N	655	-0-	-679	-0-	82	1	565	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	64	1	531	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
11	660	N	585	-0-	-75	-0-	71	1	507	2	Y	6	3	1			5
							7	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	854	1	12902	2	N	167	192	1			157
							184	9									
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	881	1	13793	2	N	280	193	1			244
							308	9									
08	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	875	1	12938	2	N	217	376	1			85
							239	9									
09	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	931	1	13175	2	N	194					279
							213	9									
10	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	811	1	12848	2	N	155	179	1			255
							171	9									
*11	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	734	1	11397	2	N	171	194	1			232
							188	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		8756	-0-	8756	26830	554	1	8198	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	DLQ G-10		7964	-0-	7964	34794	467	1	7495	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	42817	X	8023	-0-	-34794	-0-	492	1	7528	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	9150	X	7803	-0-	-1347	-0-	506	1	7295	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	9052	X	8904	-0-	-148	-0-	574	1	8326	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	8760	X	7503	-0-	-1257	-0-	469	1	7031	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	423	1	6644	2	Y	67	56	1			27
							74	9									
07	6975	X	6775	-0-	-200	-0-	423	1	6330	2	Y	20	40	1			7
							22	9									
08	6975	X	6934	-0-	-41	-0-	421	1	6495	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
09	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	400	1	6731	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
10	7378	X	6918	-0-	-460	-0-	414	1	6480	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
11	7140	X	6342	-0-	-798	-0-	358	1	5965	2	Y	17	11	1			11
							19	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		836	-0-	836	2859	80	1	749	2	Y	6					16
							7	9									
07	DLQ G-10		867	-0-	867	3726	77	1	788	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
08	3000	N	816	-0-	-2184	1542	84	1	732	2	Y	-0-					10
09	2312	N	770	-0-	-1542	-0-	84	1	684	2	Y	2					12
							2	9									
10	868	X	395	-0-	-473	-0-	39	1	355	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
*11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	104	1	963	2	Y	1	5	1			2
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2363	-0-	2363	10983	242	1	2059	2	Y	56					123
							62	9									
07	DLQ G-10		4810	-0-	4810	15793	465	1	4245	2	Y	91	66	1			148
							100	9									
08	15982	X	189	-0-	-15793	-0-	20	1	160	2	Y	8	149	1			7
							9	9									
09	5220	X	723	-0-	-4497	-0-	88	1	605	2	Y	27	6	1			28
							30	9									
10	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	1002	1	8243	2	Y	227	138	1			117
							250	9									
*11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	680	1	4877	2	Y	160	126	1			151
							176	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		143	-0-	143	143	1	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	149	1	2338	2	N	6	5	1			2
							7	9									
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	163	1	2447	2	N	18	14	1			6
							20	9									
08	2542	X	2526	-0-	-16	-0-	153	1	2359	2	N	13	14	1			5
							14	9									
09	2490	X	2400	-0-	-90	-0-	134	1	2255	2	N	10	12	1			3
							11	9									
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	166	1	2597	2	N	21	19	1			5
							23	9									
*11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	159	1	2645	2	N	17	11	1			11
							19	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3943	-0-	3943	12881	250	1	3693	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4403	-0-	4403	17284	258	1	4143	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	21545	X	4261	-0-	-17284	-0-	261	1	3998	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	271	1	3898	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	247	1	3578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	250	1	3749	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5250	-0-		5250	14954	509	1	4735	2	Y	5					16
								6	9									
07	DLQ G-10		2341	-0-		2341	17295	209	1	2130	2	Y	2	8	1			10
								2	9									
08	21448	X	4153	-0-		-17295	-0-	425	1	3727	2	Y	1					11
								1	9									
09	5280	X	4905	-0-		-375	-0-	536	1	4365	2	Y	4					15
								4	9									
10	5456	X	4149	-0-		-1307	-0-	415	1	3730	2	Y	4	9	1			10
								4	9									
11	5250	X	3604	-0-		-1646	-0-	350	1	3252	2	Y	2	9	1			3
								2	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

06	22710	X	20523	-0-		-2187	-0-	295	1	19890	2	Y	307	289	1			61
								338	9									
07	22971	X	21291	-0-		-1680	-0-	293	1	20651	2	Y	315	319	1			57
								347	9									
08	22382	X	20777	-0-		-1605	-0-	290	1	20288	2	Y	181	196	1			42
								199	9									
09	20940	X	19354	-0-		-1586	-0-	292	1	18935	2	Y	115	138	1			19
								127	9									
10	21731	X	20123	-0-		-1608	-0-	326	1	19584	2	Y	194	164	1			49
								213	9									
11	20610	X	19331	-0-		-1279	-0-	177	1	18903	2	Y	228	230	1			47
								251	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

06	DLQ G-10		4099	-0-		4099	15010	396	1	3690	2	Y	12					56
								13	9									
07	DLQ G-10		8311	-0-		8311	23321	739	1	7543	2	Y	26	29	1			53
								29	9									
08	28077	X	4756	-0-		-23321	-0-	487	1	4267	2	Y	2					55
								2	9									
09	7050	X	4035	-0-		-3015	-0-	440	1	3585	2	Y	9					64
								10	9									
10	8308	X	4659	-0-		-3649	-0-	465	1	4180	2	Y	13	38	1			39
								14	9									
11	8040	X	4303	-0-		-3737	-0-	417	1	3879	2	Y	6	34	1			11
								7	9									

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

06	DLQ G-10		17899	-0-		17899	54847	1130	1	16722	2	Y	43	41	1			17
								47	9									
07	DLQ G-10		18095	-0-		18095	72942	1058	1	16969	2	Y	62	52	1			27
								68	9									
08	90906	X	17964	-0-		-72942	-0-	1096	1	16772	2	Y	87	88	1			26
								96	9									
09	18060	X	16758	-0-		-1302	-0-	1083	1	15609	2	Y	60	31	1			55
								66	9									
10	18817	X	17381	-0-		-1436	-0-	1115	1	16169	2	Y	88	92	1			51
								97	9									
11	17910	X	16368	-0-		-1542	-0-	1019	1	15281	2	Y	62	62	1			51
								68	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		79	-0-	79	335	15	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		51	-0-	51	386	10	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	20	-0-	-386	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		749	-0-	749	2531	47	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		448	-0-	448	2979	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	765	-0-	-2235	744	47	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	1370	N	626	-0-	-744	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	509	-0-	-328	-0-	33	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	414	-0-	-336	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1898	-0-	1898	4501	183	1	1705	2	Y	9					20
							10	9									
07	DLQ G-10		683	-0-	683	5184	59	1	601	2	Y	21	10	1			31
							23	9									
08	3000	N	990	-0-	-2010	3174	101	1	886	2	Y	3					34
							3	9									
09	3000	N	1413	-0-	-1587	1587	151	1	1227	2	Y	32					66
							35	9									
10	2986	N	1399	-0-	-1587	-0-	136	1	1220	2	Y	39	39	1			66
							43	9									
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	121	1	1122	2	Y	17	57	1			26
							19	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4505	-0-	4505	17352	825	1	3610	2	Y	64					126
							70	9									
07	DLQ G-10		5121	-0-	5121	22473	1019	1	4056	2	Y	42	143	1			25
							46	9									
08	27284	X	4811	-0-	-22473	-0-	878	1	3933	2	Y	-0-					25
09	7320	X	3166	-0-	-4154	-0-	692	1	2474	2	Y	-0-					25
10	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	814	1	3434	2	Y	-0-					25
11	4170	X	4053	-0-	-117	-0-	793	1	3257	2	Y	3					28
							3	9									

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		11870	-0-	11870	25965	58	1	11781	2	Y	28	94	1			37
							31	9									
07	DLQ G-10		11582	-0-	11582	37547	53	1	11519	2	Y	9					46
							10	9									
08	48467	X	10920	-0-	-37547	-0-	54	1	10856	2	Y	9					55
							10	9									
09	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	49	1	9172	2	Y	7					62
							8	9									
10	12586	X	10311	-0-	-2275	-0-	52	1	10251	2	Y	7					69
							8	9									
11	11880	X	9052	-0-	-2828	-0-	47	1	8995	2	Y	9					78
							10	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29090	X	29090	-0-	-0-	-0-	3111	1	25041	2	Y	853	878	1			170
							938	9									
07	42919	X	42919	-0-	-0-	-0-	3405	1	38150	2	Y	1240	1185	1			225
							1364	9									
08	32474	X	32474	-0-	-0-	-0-	3226	1	29129	2	Y	108	308	1			25
							119	9									
09	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	2620	1	23932	2	Y	61	76	1			10
							67	9									
10	49755	X	24575	-0-	-25180	-0-	2902	1	21573	2	Y	91	78	1			23
							100	9									
11	41520	X	21042	-0-	-20478	-0-	1921	1	19015	2	Y	96	99	1			20
							106	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	176	1	1418	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	137	1	1532	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	165	1	1492	2	Y	555	430	1			129
							611	9									
09	3000	N	4937	-0-	1937	1937	389	1	3558	2	Y	900	880	1			149
							990	9									
10	3100	N	2628	-0-	-472	1465	221	1	1644	2	Y	694	667	1			176
							763	9									
*11	2609	N	1144	-0-	-1465	-0-	70	1	692	2	Y	347	451	1			72
							382	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1678	-0-	1678	4085	8	1	1605	2	Y	59	101	1			69
							65	9									
07	DLQ G-10		1710	-0-	1710	5795	8	1	1681	2	Y	19					88
							21	9									
08	2900	N	1670	-0-	-1230	4565	8	1	1642	2	Y	18					106
							20	9									
09	3000	N	1474	-0-	-1526	3039	8	1	1447	2	Y	17					123
							19	9									
10	3100	N	1497	-0-	-1603	1436	7	1	1475	2	Y	14					137
							15	9									
*11	2913	N	1477	-0-	-1436	-0-	8	1	1447	2	Y	20					157
							22	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2410	-0-	2410	8600	233	1	2173	2	Y	4					20
							4	9									
07	DLQ G-10		2526	-0-	2526	11126	225	1	2294	2	Y	6	10	1			16
							7	9									
08	12937	X	1811	-0-	-11126	-0-	185	1	1625	2	Y	1					17
							1	9									
09	2970	X	1813	-0-	-1157	-0-	198	1	1612	2	Y	3					20
							3	9									
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	267	1	2401	2	Y	7	12	1			15
							8	9									
*11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	294	1	2728	2	Y	3	13	1			5
							3	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	365	-0-	-7	-0-	23	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	341	-0-	-31	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	940	X	940	-0-	-0-	-0-	53	1	887	2	Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	798	2	Y	-0-					-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35310	X	35310	-0-	-0-	-0-	2160	1	32637	2	Y	466	442	1			242
							513	9									
07	38192	X	34498	-0-	-3694	-0-	2059	1	32241	2	Y	180	154	1			268
							198	9									
08	38192	X	32604	-0-	-5588	-0-	2044	1	30228	2	Y	302	325	1			245
							332	9									
09	36960	X	28439	-0-	-8521	-0-	1857	1	26275	2	Y	279	337	1			187
							307	9									
10	36487	X	27443	-0-	-9044	-0-	1609	1	25506	2	Y	298	322	1			163
							328	9									
11	35310	X	27081	-0-	-8229	-0-	1617	1	25100	2	Y	331	325	1			169
							364	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6032	-0-	6032	19208	381	1	5640	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
07	DLQ G-10		6561	-0-	6561	25769	379	1	6076	2	Y	96	58	1			42
							106	9									
08	31808	X	6039	-0-	-25769	-0-	362	1	5539	2	Y	125	130	1			37
							138	9									
09	6780	X	3712	-0-	-3068	-0-	237	1	3411	2	Y	58	42	1			53
							64	9									
10	7006	X	4064	-0-	-2942	-0-	256	1	3712	2	Y	87	89	1			51
							96	9									
*11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	467	1	7000	2	Y	124	73	1			102
							136	9									

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	3961	-0-	-2639	-0-	233	1	3658	2	Y	64	55	1			26
							70	9									
07	6789	X	6247	-0-	-542	-0-	370	1	5548	2	Y	299	226	1			99
							329	9									
08	6789	X	5973	-0-	-816	-0-	348	1	5375	2	Y	227	232	1			94
							250	9									
09	6570	X	6068	-0-	-502	-0-	329	1	5546	2	Y	175	215	1			54
							193	9									
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	329	1	5153	2	Y	304	286	1			72
							334	9									
*11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	300	1	5005	2	Y	241	160	1			153
							265	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7842	-0-		7842	28875	488	1	7221	2	Y	121	131	1			48
								133	9									
07	DLQ G-10		11518	-0-		11518	40393	670	1	10750	2	Y	89	98	1			39
								98	9									
08	47162	X	6769	-0-		-40393	-0-	410	1	6278	2	Y	74	91	1			22
								81	9									
09	9631	X	9631	-0-		-0-	-0-	619	1	8924	2	Y	80	29	1			73
								88	9									
10	T. A.		8577	-0-		8577	8577	546	1	7923	2	Y	98	114	1			57
								108	9									
11	T. A.		8298	-0-		8298	16875	514	1	7705	2	Y	72	70	1			59
								79	9									

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20520	X	18093	-0-		-2427	-0-	1070	1	16813	2	Y	191	161	1			77
								210	9									
07	21204	X	9359	-0-		-11845	-0-	574	1	8596	2	Y	172	192	1			57
								189	9									
08	20460	X	13760	-0-		-6700	-0-	824	1	12716	2	Y	200	174	1			83
								220	9									
09	19080	X	18881	-0-		-199	-0-	1045	1	17608	2	Y	207	226	1			64
								228	9									
10	18762	X	18762	-0-		-0-	-0-	1102	1	17242	2	Y	380	354	1			90
								418	9									
11	17190	X	16174	-0-		-1016	-0-	898	1	14980	2	Y	269	188	1			171
								296	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14220	X	13926	-0-		-294	-0-	831	1	13065	2	N	27	21	1			11
								30	9									
07	14508	X	14060	-0-		-448	-0-	878	1	13156	2	N	24	27	1			8
								26	9									
08	14291	X	13777	-0-		-514	-0-	837	1	12919	2	N	19	19	1			8
								21	9									
09	13920	X	13114	-0-		-806	-0-	734	1	12366	2	N	13	17	1			4
								14	9									
10	14384	X	12724	-0-		-1660	-0-	763	1	11935	2	N	24	22	1			6
								26	9									
11	13920	X	11812	-0-		-2108	-0-	667	1	11125	2	N	18	12	1			12
								20	9									

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21210	X	19476	-0-		-1734	-0-	1141	1	17940	2	Y	359	305	1			144
								395	9									
07	21917	X	20680	-0-		-1237	-0-	1284	1	19235	2	Y	146	242	1			48
								161	9									
08	21917	X	15001	-0-		-6916	-0-	907	1	14003	2	Y	83	97	1			34
								91	9									
09	20460	X	10791	-0-		-9669	-0-	602	1	10138	2	Y	46	66	1			14
								51	9									
10	20801	X	6309	-0-		-14492	-0-	376	1	5879	2	Y	49	51	1			12
								54	9									
11	20010	X	5533	-0-		-14477	-0-	311	1	5185	2	Y	34	24	1			22
								37	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27390	X	25481	-0-	-1909	-0-	369 224	1 9	24888	2	Y	204	191	1			41
07	28179	X	22255	-0-	-5924	-0-	308 194	1 9	21753	2	Y	176	185	1			32
08	27621	X	25518	-0-	-2103	-0-	356 271	1 9	24891	2	Y	246	221	1			57
09	25530	X	23733	-0-	-1797	-0-	357 173	1 9	23203	2	Y	157	188	1			26
10	25004	X	25004	-0-	-0-	-0-	405 295	1 9	24304	2	Y	268	226	1			68
*11	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	206 323	1 9	21983	2	Y	294	301	1			61

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4162	-0-	4162	13907	263 8	1 9	3891	2	Y	7	7	1			3
07	DLQ G-10		4884	-0-	4884	18791	286 10	1 9	4588	2	Y	9	8	1			4
08	23474	X	4683	-0-	-18791	-0-	286 15	1 9	4382	2	Y	14	14	1			4
09	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	286 11	1 9	4119	2	Y	10	5	1			9
10	T. A.		3980	-0-	3980	3980	256 13	1 9	3711	2	Y	12	14	1			7
11	T. A.		3585	-0-	3585	7565	223 10	1 9	3352	2	Y	9	9	1			7

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7815	-0-	-795	-0-	853 92	1 9	6870	2	Y	84	78	1			17
07	8618	X	7992	-0-	-626	-0-	647 92	1 9	7253	2	Y	84	86	1			15
08	8401	X	7755	-0-	-646	-0-	761 120	1 9	6874	2	Y	109	99	1			25
09	7920	X	6938	-0-	-982	-0-	677 74	1 9	6187	2	Y	67	81	1			11
10	8091	X	7302	-0-	-789	-0-	851 125	1 9	6326	2	Y	114	96	1			29
11	7830	X	7096	-0-	-734	-0-	637 149	1 9	6310	2	Y	135	136	1			28

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6891	-0-	6891	23687	431 83	1 9	6377	2	Y	75	74	1			30
07	DLQ G-10		11566	-0-	11566	35253	673 106	1 9	10787	2	Y	96	84	1			42
08	43189	X	7936	-0-	-35253	-0-	481 103	1 9	7352	2	Y	94	108	1			28
09	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	613 94	1 9	8833	2	Y	85	35	1			78
10	T. A.		9047	-0-	9047	9047	576 122	1 9	8349	2	Y	111	124	1			65
11	T. A.		7203	-0-	7203	16250	446 74	1 9	6683	2	Y	67	77	1			55

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5610	X	4950	-0-	-660	-0-	295	1	4633	2	N	20	17	1			8
							22	9									
07	5735	X	5119	-0-	-616	-0-	319	1	4782	2	N	16	19	1			5
							18	9									
08	5735	X	4562	-0-	-1173	-0-	277	1	4272	2	N	12	12	1			5
							13	9									
09	5460	X	4659	-0-	-801	-0-	261	1	4388	2	N	9	11	1			3
							10	9									
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	336	1	5261	2	N	20	18	1			5
							22	9									
11	4950	X	4775	-0-	-175	-0-	269	1	4491	2	N	14	10	1			9
							15	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19170	X	17976	-0-	-1194	-0-	261	1	17571	2	Y	131	123	1			26
							144	9									
07	19096	X	16073	-0-	-3023	-0-	223	1	15723	2	Y	115	120	1			21
							127	9									
08	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	287	1	20058	2	Y	208	181	1			48
							229	9									
09	18060	X	17204	-0-	-856	-0-	259	1	16813	2	Y	120	148	1			20
							132	9									
10	18724	X	13908	-0-	-4816	-0-	225	1	13511	2	Y	156	136	1			40
							172	9									
11	18840	X	15102	-0-	-3738	-0-	138	1	14736	2	Y	207	204	1			43
							228	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15390	X	13685	-0-	-1705	-0-	198	1	13358	2	Y	117	111	1			23
							129	9									
07	15655	X	13385	-0-	-2270	-0-	185	1	13075	2	Y	114	116	1			21
							125	9									
08	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	210	1	14676	2	Y	225	194	1			52
							248	9									
09	14520	X	13067	-0-	-1453	-0-	196	1	12724	2	Y	134	164	1			22
							147	9									
10	14973	X	13812	-0-	-1161	-0-	222	1	13338	2	Y	229	193	1			58
							252	9									
11	14640	X	13354	-0-	-1286	-0-	121	1	12936	2	Y	270	272	1			56
							297	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	4917	-0-	-213	-0-	514	1	4138	2	Y	241	226	1			48
							265	9									
07	5301	X	5033	-0-	-268	-0-	390	1	4375	2	Y	244	248	1			44
							268	9									
08	5301	X	4824	-0-	-477	-0-	447	1	4040	2	Y	306	279	1			71
							337	9									
09	4920	X	4315	-0-	-605	-0-	405	1	3702	2	Y	189	229	1			31
							208	9									
10	5022	X	4862	-0-	-160	-0-	532	1	3956	2	Y	340	285	1			86
							374	9									
*11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	407	1	4027	2	Y	410	411	1			85
							451	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

06	803	X	803	-0-	-0-	-0-	141	1	662	2	N	-0-					113
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	202	1	685	3	N	1					114
							1	9									
08	961	X	608	-0-	-353	-0-	338	1	270	3	N	-0-					114
09	930	X	600	-0-	-330	-0-	136	1	464	3	N	-0-					114
10	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	174	1	927	3	N	1					113
							1	9									
11	870	X	747	-0-	-123	-0-	177	1	569	3	N	1					114
							1	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1305	1	6116	2	N	16	170	1			17
							18	9									
07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	1373	1	4661	3	N	14					31
							15	9									
08	3131	X	1759	-0-	-1372	-0-	976	1	779	3	N	4					35
							4	9									
09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	1338	1	4552	3	N	8					43
							9	9									
10	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1419	1	7570	3	N	30					73
							33	9									
*11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	1114	1	3581	3	N	18					91
							20	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

06	17310	X	15482	-0-	-1828	-0-	67	1	15346	2	N	63	172	1	3	8	25
							69	9									
07	17887	X	16017	-0-	-1870	-0-	72	1	15880	3	N	59					84
							65	9									
08	17546	X	15464	-0-	-2082	-0-	71	1	15326	3	N	61					145
							67	9									
09	16050	X	14858	-0-	-1192	-0-	70	1	14719	3	N	63	174	1	3	8	31
							69	9									
10	28272	X	28272	-0-	-0-	-0-	141	1	28067	3	N	58	6	8			83
							64	9									
11	15510	X	9932	-0-	-5578	-0-	49	1	9817	3	N	60	110	1			33
							66	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	985	-0-	-875	-0-	3	1	930	2	N	47	49	1			11
							52	9									
07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	3	N	55					66
							61	9									
08	1302	X	1212	-0-	-90	-0-	5	1	1154	3	N	48					114
							53	9									
09	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	5	1	1103	3	N	45					159
							50	9									
10	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	11	1	2169	3	N	45	176	1	1	8	27
							50	9									
11	1320	X	1239	-0-	-81	-0-	6	1	1172	3	N	55					82
							61	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8310	X	6882	-0-	-1428	-0-	401	1	6401	3	N	73	156	1	10	8	129
							80	9									
07	8587	X	7181	-0-	-1406	-0-	396	1	6689	3	N	87					216
							96	9									
08	8494	X	6844	-0-	-1650	-0-	31	1	6728	3	N	77					293
							85	9									
09	7950	X	6819	-0-	-1131	-0-	32	1	6701	3	N	78	182	1	11	8	178
							86	9									
10	7223	X	5791	-0-	-1432	-0-	253	1	5447	3	N	83	10	8			251
							91	9									
11	6960	X	6342	-0-	-618	-0-	316	1	5964	3	N	56	177	1			130
							62	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8430	X	6558	-0-	-1872	-0-	385	1	6152	3	N	19	158	1			14
							21	9									
07	8711	X	6583	-0-	-2128	-0-	368	1	6191	3	N	22					36
							24	9									
08	8122	X	5619	-0-	-2503	-0-	26	1	5586	3	N	6					42
							7	9									
09	7110	X	6718	-0-	-392	-0-	31	1	6663	3	N	22					64
							24	9									
10	6789	X	5584	-0-	-1205	-0-	248	1	5312	3	N	22					86
							24	9									
11	6570	X	6289	-0-	-281	-0-	315	1	5961	3	N	12					98
							13	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12780	X	9112	-0-	-3668	-0-	534	1	8515	3	N	57	181	1	30	8	19
							63	9									
07	12803	X	9239	-0-	-3564	-0-	515	1	8683	3	N	37					56
							41	9									
08	12803	X	8915	-0-	-3888	-0-	41	1	8829	3	N	41					97
							45	9									
09	11730	X	8863	-0-	-2867	-0-	42	1	8773	3	N	44	34	8			107
							48	9									
10	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	631	1	13534	3	N	42	33	8			116
							46	9									
11	9120	X	8276	-0-	-844	-0-	413	1	7818	3	N	41					157
							45	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13290	X	8200	-0-	-5090	-0-	478	1	7659	3	N	57	56	1	10	8	44
							63	9									
07	13733	X	7989	-0-	-5744	-0-	446	1	7501	3	N	38					82
							42	9									
08	12431	X	6548	-0-	-5883	-0-	31	1	6494	3	N	21					103
							23	9									
09	12030	X	9641	-0-	-2389	-0-	45	1	9552	3	N	40	5	8			138
							44	9									
10	12431	X	8078	-0-	-4353	-0-	356	1	7667	3	N	50	3	8			185
							55	9									
*11	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	574	1	10846	3	N	27					212
							30	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	3272	-0-	-4138	-0-	194	1	3078	3	N	-0-	1	1			94
07	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	575	1	9691	3	N	157	166	1			85
							173	9									
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	41	1	8945	3	N	130					215
							143	9									
09	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	43	1	9375	3	N	138	178	1	15	8	160
							152	9									
10	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	777	1	16683	3	N	146	182	1	16	8	108
							161	9									
*11	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	389	1	7358	3	N	115					223
							127	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16230	X	13762	-0-	-2468	-0-	789	1	12608	3	N	332	348	1	29	8	63
							365	9									
07	16771	X	14171	-0-	-2600	-0-	775	1	13077	3	N	290	165	1			188
							319	9									
08	16647	X	11737	-0-	-4910	-0-	52	1	11386	3	N	272	345	1			115
							299	9									
09	15690	X	12927	-0-	-2763	-0-	60	1	12563	3	N	276	173	1	31	8	187
							304	9									
10	14880	X	13426	-0-	-1454	-0-	583	1	12513	3	N	300	351	1	29	8	107
							330	9									
11	13770	X	10923	-0-	-2847	-0-	534	1	10106	3	N	257	190	1			174
							283	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	452	-0-	-358	-0-	420	1	32	9	N	29	122	1	1	8	14
07	744	X	525	-0-	-219	-0-	421	1	80	3	N	22					36
							24	9									
08	713	X	486	-0-	-227	-0-	435	1	51	9	N	46					82
09	510	X	478	-0-	-32	-0-	433	1	45	9	N	41	4	8			119
10	527	X	505	-0-	-22	-0-	465	1	40	9	N	36	14	8			141
*11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	414	1	1240	3	N	51					192
							56	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3289	-0-	-1151	-0-	191 61	1 9	3037	3	N	55	53	1	6	8	10
07	4371	X	3454	-0-	-917	-0-	192 40	1 9	3222	3	N	36					46
08	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	15 29	1 9	3153	3	N	26					72
09	3840	X	3219	-0-	-621	-0-	15 34	1 9	3170	3	N	31	5	8			98
10	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	120 40	1 9	2585	3	N	36	4	8			130
11	3330	X	2666	-0-	-664	-0-	132 34	1 9	2500	3	N	31					161

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	7229	-0-	-3001	-0-	31 54	1 9	7144	2	N	49	177	1	3	8	99
07	10168	X	7384	-0-	-2784	-0-	34 48	1 9	7302	3	N	44					143
08	9238	X	6943	-0-	-2295	-0-	32 40	1 9	6871	3	N	36					179
09	7890	X	6645	-0-	-1245	-0-	31 45	1 9	6569	3	N	41	3	8			217
10	8153	X	5737	-0-	-2416	-0-	29 34	1 9	5674	3	N	31	174	1	2	8	72
11	7230	X	5717	-0-	-1513	-0-	29 45	1 9	5643	3	N	41					113

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	60 220	1 9	13870	3	N	200	264	1	17	8	72
07	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	63 259	1 9	13748	3	N	235	176	1			131
08	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	54 222	1 9	11818	3	N	202	173	1			160
09	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	49 257	1 9	10567	3	N	234	183	1	16	8	195
10	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	56 263	1 9	11015	3	N	239	317	1	15	8	102
*11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	34 149	1 9	6731	3	N	135					237

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24240	X	20584	-0-	-3656	-0-	88 114	1 9	20382	2	N	104	251	1	10	8	134
07	24893	X	21570	-0-	-3323	-0-	98 119	1 9	21353	3	N	108					242
08	23839	X	20620	-0-	-3219	-0-	94 106	1 9	20420	3	N	96	176	1			162
09	20580	X	19414	-0-	-1166	-0-	92 108	1 9	19214	3	N	98	10	8			250
10	21576	X	16796	-0-	-4780	-0-	84 4	1 9	16708	3	N	4	177	1	7	8	70
11	20880	X	17007	-0-	-3873	-0-	85 72	1 9	16850	3	N	65					135

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6600	X	5419	-0-	-1181	-0-	315	1	5020	3	N	76	120	1	16	8	103
							84	9									
07	6820	X	5540	-0-	-1280	-0-	305	1	5150	3	N	77					180
							85	9									
08	6603	X	5392	-0-	-1211	-0-	24	1	5294	3	N	67					247
							74	9									
09	5820	X	5185	-0-	-635	-0-	23	1	5071	3	N	83	172	1	16	8	142
							91	9									
10	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	221	1	4751	3	N	78	17	8			203
							86	9									
11	5430	X	3796	-0-	-1634	-0-	188	1	3547	3	N	55					258
							61	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	42	1	9540	3	N	260	380	1	8	8	167
							286	9									
07	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	46	1	10066	3	N	143					310
							157	9									
08	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	42	1	9270	3	N	142	195	1			257
							156	9									
09	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	43	1	8811	3	N	106	13	8			350
							117	9									
10	7750	X	7058	-0-	-692	-0-	35	1	6891	3	N	120	194	1	11	8	265
							132	9									
11	7500	X	6348	-0-	-1152	-0-	32	1	6209	3	N	97					362
							107	9									

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	183462	X	42029	-0-	-141433	-0-	181	1	41622	2	N	205	362	1	2	8	213
							226	9									
07	52948	X	43047	-0-	-9901	-0-	195	1	42665	3	N	170					383
							187	9									
08	50034	X	40977	-0-	-9057	-0-	186	1	40609	3	N	165	188	1			360
							182	9									
09	45000	X	39157	-0-	-5843	-0-	184	1	38795	3	N	162	173	1	3	8	346
							178	9									
10	46407	X	34062	-0-	-12345	-0-	169	1	33719	3	N	158	192	1	4	8	308
							174	9									
11	42030	X	34675	-0-	-7355	-0-	173	1	34319	3	N	166	190	1			284
							183	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	4863	-0-	-1467	-0-	20	1	4744	3	N	90	173	1	4	8	214
							99	9									
07	6541	X	5150	-0-	-1391	-0-	23	1	5035	3	N	84					298
							92	9									
08	5487	X	3721	-0-	-1766	-0-	17	1	3641	3	N	57					355
							63	9									
09	5310	X	4724	-0-	-586	-0-	22	1	4613	3	N	81	172	1	5	8	259
							89	9									
10	5146	X	3518	-0-	-1628	-0-	17	1	3426	3	N	68	4	8			323
							75	9									
11	4980	X	2819	-0-	-2161	-0-	14	1	2743	3	N	56	181	1			198
							62	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	56610	X	44432	-0-	-12178	-0-	529 592	1 9	43311	2	N	538	767	1	2	8	148
07	57164	X	45334	-0-	-11830	-0-	575 561	1 9	44198	3	N	510	382	1			276
08	55490	X	41499	-0-	-13991	-0-	546 502	1 9	40451	3	N	456	350	1			382
09	48600	X	39041	-0-	-9559	-0-	529 484	1 9	38028	3	N	440	568	1	1	8	253
10	49538	X	33743	-0-	-15795	-0-	537 516	1 9	32690	3	N	469	383	1	1	8	338
11	44430	X	32846	-0-	-11584	-0-	481 418	1 9	31947	3	N	380	379	1			339

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	34733	X	34733	-0-	-0-	-0-	488 257	1 9	33988	2	N	234	368	1	12	8	200
07	43648	X	34944	-0-	-8704	-0-	528 233	1 9	34183	3	N	212	192	1			220
08	41106	X	32435	-0-	-8671	-0-	505 202	1 9	31728	3	N	184	192	1			212
09	36300	X	30895	-0-	-5405	-0-	491 222	1 9	30182	3	N	202	187	1	9	8	218
10	37510	X	27071	-0-	-10439	-0-	505 221	1 9	26345	3	N	201	192	1	7	8	220
11	34740	X	27590	-0-	-7150	-0-	456 188	1 9	26946	3	N	171	195	1			196

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9600	X	7893	-0-	-1707	-0-	377 65	1 9	7451	2	N	59	296	1	2	8	228
07	9703	X	8148	-0-	-1555	-0-	407 63	1 9	7678	3	N	57					285
08	9486	X	7901	-0-	-1585	-0-	380 62	1 9	7459	3	N	56					341
09	8520	X	7531	-0-	-989	-0-	388 63	1 9	7080	3	N	57	2	8			396
10	8556	X	6415	-0-	-2141	-0-	402 61	1 9	5952	3	N	55	4	8			447
11	7890	X	6242	-0-	-1648	-0-	350 45	1 9	5847	3	N	41	195	1			293

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574	N	-0-	-0-

TIGER (COLE 1700) //CONT.// 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1667	-0-	-73		-0-	223	1	1444	2	Y	-0-					32
07	1550	N	310	-0-	-1240		-0-	53	1	257	2	Y	-0-					32
08	1581	N	-0-	-0-	-1581		-0-					Y	-0-					32
09	1680	N	-0-	-0-	-1680		-0-					Y	-0-					32
10	1425	N	1425	-0-	-0-		-0-	136	1	1289	2	Y	-0-					32
*11	2775	N	2775	-0-	-0-		-0-	339	1	2436	2	Y	-0-					32

TIGRE GRANDE (12000) //CONT.// 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6660	X	5786	-0-	-874	-0-	1829	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	1651	-0-	-4983	-0-	413	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	886	1	6281	2	N	-0-					-0-
*11	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	1662	1	10074	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-58) 89945 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 59 RRCID -> 146593 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

06	2969	2969	-0-	-0-	-0-		179	1	1858	3	N	847	801	1			46
							932	9									
07	2844	2844	-0-	-0-	-0-		190	1	1590	3	N	967	920	1			93
							1064	9									
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9180	X	6240	-0-	-2940	-0-	300 5936	1 3	4	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-			-0-
08	9486	X	2087	-0-	-7399	-0-	114	1	1973	2	N	-0-			-0-
09	8280	X	3230	-0-	-5050	-0-	168	1	3062	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	3780	-0-	-4435	-0-	186	1	3594	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	5494	-0-	-746	-0-	282	1	5212	2	N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		490	-0-	490	490	20 453	1 3	17	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-
08	1500	N	1010	-0-	-490	-0-	43	1	967	2	N	-0-			-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	988	2	N	-0-			-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	26	1	1139	2	N	-0-			-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C201 RRCID -> 086313 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8091 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		2486	-0-	2486	6151	111 173	1 9	2202	3	N	157	143	1			14
07	14B2 EXT		1368	-0-	1368	7519	13 87	1 9	1268	3	N	79	83	1			10
08	9334	X	1815	-0-	-7519	-0-	92 124	1 9	1599	2	N	113	112	1			11
09	2490	N	2372	-0-	-118	-0-	116 150	1 9	2106	2	N	136	132	1			15
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	113 61	1 9	2178	2	N	55	65	1			5
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	105 61	1 9	1961	2	N	55	56	1			4

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

06	6420	X	3725	-0-	-2695	-0-	182 3521	1 3	22	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	2280	-0-	-4137	-0-	24 2254	1 3	2	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	248	1	4169	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4210	-0-	-50	-0-	224	1	3986	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4245	-0-	-2	-0-	209	1	4036	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	3615	-0-	-645	-0-	189	1	3426	2	N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12150	X	8213	-0-	-3937	-0-	404	1	62	2	N	-0-					-0-
							7747	3									
07	11997	X	619	-0-	-11378	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							612	3									
08	11997	X	7206	-0-	-4791	-0-	407	1	6799	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	5238	-0-	-4662	-0-	280	1	4958	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	5582	-0-	-3501	-0-	275	1	5307	2	N	-0-					-0-
11	8220	X	4784	-0-	-3436	-0-	246	1	4538	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5490	X	4780	-0-	-710	-0-	227	1	18	2	N	94	96	1			8
							4432	3	103	9							
07	5673	X	48	-0-	-5625	-0-	47	3	1	9	N	1	9	1			-0-
08	5673	X	2915	-0-	-2758	-0-	159	1	2693	2	N	57	51	1			6
							63	9									
09	5490	X	3708	-0-	-1782	-0-	192	1	3442	2	N	67	64	1			8
							74	9									
10	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	262	1	5070	2	N	90	90	1			8
							99	9									
11	4770	X	4646	-0-	-124	-0-	234	1	4316	2	N	87	88	1			7
							96	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17910	X	14738	-0-	-3172	-0-	83	1	151	2	N	-0-					-0-
							14504	3									
07	18197	X	14124	-0-	-4073	-0-	52	1	26	2	N	-0-					-0-
							14046	3									
08	18197	X	13089	-0-	-5108	-0-	749	1	12340	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	13848	-0-	-1902	-0-	747	1	13101	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	14812	-0-	-936	-0-	728	1	14084	2	N	-0-					-0-
11	14730	X	13185	-0-	-1545	-0-	690	1	12495	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	69	1	5	2	N	-0-					-0-
							1356	3									
07	1736	N	6	-0-	-1730	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1304	-0-	-463	-0-	72	1	1232	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1155	-0-	-285	-0-	61	1	1094	2	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	455	-0-	-805	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	562	1	56	2	N	-0-					-0-
							10915	3									
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-					-0-
							5261	3									
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	363	1	6142	2	N	-0-					-0-
09	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	436	1	7797	2	N	-0-					-0-
10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	479	1	9256	2	N	-0-					-0-
*11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	489	1	9047	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	26644	X	6029	-0-	-20615	-0-	423	1	30	2	N	-0-					-0-
							5576	3									
07	3937	X	2885	-0-	-1052	-0-	146	1	3	2	N	-0-					-0-
							2736	3									
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	280	1	4734	2	N	-0-					-0-
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	310	1	5550	2	N	-0-					-0-
10	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	419	1	8119	2	N	-0-					-0-
*11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	547	1	7801	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15548	X	3769	-0-	-11779	-0-	181	1	2	2	N	-0-					-0-
							3586	3									
07	4526	X	53	-0-	-4473	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	1972	-0-	-2554	-0-	108	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	200	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	212	1	4087	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3540	-0-	-240	-0-	180	1	3360	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17584	X	-0-	-0-	-17584	-0-					N	-0-					-0-
07	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	72	1	27	2	N	-0-					-0-
							19687	3									
08	60907	X	60907	-0-	-0-	-0-	304	1	60603	2	N	-0-					-0-
09	40178	X	40178	-0-	-0-	-0-	167	1	40011	2	N	-0-					-0-
10	37088	X	37088	-0-	-0-	-0-	79	1	37009	2	N	-0-					-0-
11	39300	X	25955	-0-	-13345	-0-	112	1	25843	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35340	X	19144	-0-	-16196	-0-	147	1	128	2	N	-0-					-0-
							18869	3									
07	34410	X	29930	-0-	-4480	-0-	109	1	37	2	N	-0-					-0-
							29784	3									
08	34410	X	26742	-0-	-7668	-0-	1509	1	25233	2	N	-0-					-0-
09	41522	X	41522	-0-	-0-	-0-	2215	1	39307	2	N	-0-					-0-
10	31286	X	31286	-0-	-0-	-0-	1538	1	29748	2	N	-0-					-0-
11	28950	X	27370	-0-	-1580	-0-	1417	1	25953	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	296	1	39	2	N	-0-					-0-
							5693	3									
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	206	1	3455	2	N	-0-					-0-
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	304	1	5410	2	N	-0-					-0-
10	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	248	1	4797	2	N	-0-					-0-
*11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	193	1	3565	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30626	X	7247	-0-	-23379	-0-	354	1	42	2	N	-0-					-0-
							6851	3									
07	7812	X	3199	-0-	-4613	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
							3163	3									
08	7967	X	4371	-0-	-3596	-0-	245	1	4126	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	6434	-0-	-1276	-0-	342	1	6092	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	5434	-0-	-2285	-0-	267	1	5167	2	N	-0-					-0-
11	7260	X	4720	-0-	-2540	-0-	246	1	4474	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19380	X	9473	-0-	-9907	-0-	25	1	36	2	N	-0-					-0-
							9412	3									
07	18476	X	7485	-0-	-10991	-0-	27	1	5	2	N	-0-					-0-
							7453	3									
08	18476	X	735	-0-	-17741	-0-	3	1	732	2	N	-0-					-0-
09	13380	X	6760	-0-	-6620	-0-	181	1	6579	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	8540	-0-	-3426	-0-	185	1	8355	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	6121	-0-	-3359	-0-	177	1	5944	2	N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	520	-0-	-1910	-0-	20	1	8	2	N	-0-			-0-
							492	3							
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	2	N	-0-			-0-
09	630	X	279	-0-	-351	-0-	8	1	271	2	N	-0-			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	182	-0-	-1558	-0-	5	1	177	2	N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	20700	X	6226	-0-	-14474	-0-	228	1	43	2	N	-0-			-0-
							5955	3							
07	21390	X	2715	-0-	-18675	-0-	14	1	3	2	N	-0-			-0-
							2698	3							
08	21390	X	8271	-0-	-13119	-0-	284	1	7987	2	N	-0-			-0-
09	9330	X	5739	-0-	-3591	-0-	158	1	5581	2	N	-0-			-0-
10	9176	X	5723	-0-	-3453	-0-	123	1	5600	2	N	-0-			-0-
11	8010	X	4444	-0-	-3566	-0-	122	1	4322	2	N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	25920	X	11783	-0-	-14137	-0-	44	1	100	2	N	-0-			-0-
							11639	3							
07	23343	X	12879	-0-	-10464	-0-	47	1	19	2	N	-0-			-0-
							12813	3							
08	23343	X	12964	-0-	-10379	-0-	75	1	12889	2	N	-0-			-0-
09	15570	X	15324	-0-	-246	-0-	427	1	14897	2	N	-0-			-0-
10	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	417	1	18809	2	N	-0-			-0-
*11	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	472	1	15661	2	N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	9210	X	4840	-0-	-4370	-0-	178	1	39	2	N	-0-			-0-
							4623	3							
07	9517	X	406	-0-	-9111	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
							403	3							
08	9517	X	2931	-0-	-6586	-0-	102	1	2829	2	N	-0-			-0-
09	7860	X	4098	-0-	-3762	-0-	114	1	3984	2	N	-0-			-0-
10	6975	X	3061	-0-	-3914	-0-	66	1	2995	2	N	-0-			-0-
11	4830	X	2244	-0-	-2586	-0-	62	1	2182	2	N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	58020	X	44502	-0-	-13518	-0-	1745	1	793	2	N	-0-			-0-
							41964	3							
07	50158	X	36659	-0-	-13499	-0-	194	1	116	2	N	-0-			-0-
							36349	3							
08	50158	X	30288	-0-	-19870	-0-	1137	1	29151	2	N	-0-			-0-
09	48540	X	36295	-0-	-12245	-0-	1087	1	35208	2	N	-0-			-0-
10	47585	X	34758	-0-	-12827	-0-	887	1	33871	2	N	-0-			-0-
11	44490	X	28931	-0-	-15559	-0-	950	1	27981	2	N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		15921	-0-	15921	15921	613	1	171	2	N	-0-					-0-
							15137	3									
06	0		18506	-0-	18506	34427	679	1	140	2	N	-0-					-0-
							17687	3									
*07	51730	X	17303	-0-	-34427	-0-	88	1	23	2	N	-0-					-0-
							17192	3									
08	18755	X	14395	-0-	-4360	-0-	498	1	13897	2	N	-0-					-0-
09	18150	X	13602	-0-	-4548	-0-	376	1	13226	2	N	-0-					-0-
10	18755	X	12438	-0-	-6317	-0-	270	1	12168	2	N	-0-					-0-
11	18150	X	10240	-0-	-7910	-0-	296	1	9944	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		69112	-0-	69112	69112	172	1	198	2	N	-0-					-0-
							68742	3									
*07	118146	X	49034	-0-	-69112	-0-	177	1	38	2	N	-0-					-0-
							48819	3									
08	113491	X	30252	-0-	-83239	-0-	112	1	30140	2	N	-0-					-0-
09	109830	X	18549	-0-	-91281	-0-	50	1	18499	2	N	-0-					-0-
10	113491	X	16613	-0-	-96878	-0-	817	1	15796	2	N	-0-					-0-
11	109830	X	15204	-0-	-94626	-0-	780	1	14424	2	N	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037309 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	226	1	2355	3	Y	61	65	1			4
							67	9									
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	269	1	2252	3	Y	91	86	1			9
							100	9									
08	2511	N	1956	-0-	-555	-0-	135	1	1754	3	Y	61	62	1			8
							67	9									
09	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	152	1	1930	3	Y	62	59	1			11
							68	9									
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	171	1	1856	3	Y	74	72	1			13
							81	9									
*11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	183	1	1991	3	Y	62	62	1			13
							68	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	135	1	1404	3	Y	98	104	1			5
							108	9									
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	147	1	1230	3	Y	110	105	1			10
							121	9									
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	115	1	1492	3	Y	126	121	1			15
							139	9									
09	1500	N	379	-0-	-1121	-0-	18	1	222	3	Y	126	120	1			21
							139	9									
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	865	3	Y	92	96	1			17
							101	9									
11	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	108	1	1173	3	Y	62	65	1			14
							68	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 10053

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	44 28	1 9	452	3	Y	25	27	1			1
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40 43	1 9	329	3	Y	39	36	1			4
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	25 18	1 9	327	3	Y	16	18	1			2
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	14 7	1 9	176	3	Y	6	7	1			1
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24 34	1 9	255	3	Y	31	28	1			4
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35 29	1 9	376	3	Y	26	25	1			5

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 50 RRCID -> 133487 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9376 - 9498

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		23	-0-	23	23	2	1	21	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	214	1	2224	3	Y	189	191	1			12
							208	9									
07	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	259	1	2162	3	Y	154	149	1			17
							169	9									
08	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	1670	1	21683	3	Y	125	124	1			18
							138	9									
09	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	1281	1	16235	3	Y	374	331	1			61
							411	9									
10	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	975	1	10613	3	Y	287	295	1			53
							316	9									
*11	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	788	1	8579	3	Y	157	171	1			39
							173	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	N	535	-0-	-519	-0-	38	1	489	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	424	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	421	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	37	1	398	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	60	1	623	3	Y	49	52	1			3
							54	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	86	1	722	3	Y	66	63	1			6
							73	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	816	3	Y	77	74	1			9
							85	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	706	3	Y	70	67	1			12
							77	9									
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	86	1	928	3	Y	76	75	1			13
							84	9									
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	74	1	810	3	Y	61	61	1			13
							67	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	N	1617	-0-	-1143	-0-	133	1	1389	3	Y	86	91	1			5
							95	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	147	1	1230	3	Y	85	82	1			8
							94	9									
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	92	1	1190	3	Y	81	79	1			10
							89	9									
09	1620	N	1247	-0-	-373	-0-	84	1	1067	3	Y	87	83	1			14
							96	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	123	1	1338	3	Y	17	27	1			4
							19	9									
*11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	181	1	1973	3	Y	43	40	1			7
							47	9									

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	25	1	208	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
08	465	N	190	-0-	-275	-0-	13	1	163	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
09	450	N	188	-0-	-262	-0-	13	1	168	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	7	1	79	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	609	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	86	1	722	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	607	3	Y	44	44	1			5
							48	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	73	1	927	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	411	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	75	1	815	3	Y	23	21	1			4
							25	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	120	1	1248	3	Y	37	39	1			-0-
							41	9									
07	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	115	1	958	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	84	1	1097	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
09	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	78	1	988	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	91	1	982	3	Y	36	35	1			3
							40	9									
11	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	85	1	930	3	Y	25	26	1			2
							28	9									

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	60	1	624	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
07	589	N	173	-0-	-416	-0-	13	1	117	3	Y	39	36	1			7
							43	9									
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	39	1	510	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	47	1	595	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	590	3	Y	27	27	1			8
							30	9									
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	51	1	558	3	Y	24	24	1			8
							26	9									

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	165	3	Y	22	21	1			2
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18 30	1 9	150	3	Y	27	26	1			3
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14 14	1 9	187	3	Y	13	14	1			2
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	275	3	Y	6	7	1			1
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36 23	1 9	389	3	Y	21	19	1			3
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	178	3	Y	19	18	1			4

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 97 RRCID -> 194241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7423 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58	1	609	3	Y	48	49	1			3
							53	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	480	3	Y	55	53	1			5
							61	9									
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	513	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
09	720	N	473	-0-	-247	-0-	34	1	425	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	421	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	570	N	455	-0-	-115	-0-	37	1	398	3	Y	18	16	1			4
							20	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	70	1	886	3	Y	39	34	1			6
							43	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	158	1	1713	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	139	1	1513	3	Y	35	33	1			8
							39	9									

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

06	5160	X	3667	-0-	-1493	-0-	308	1	3207	3	Y	138	135	1			7
							152	9									
07	5332	X	3732	-0-	-1600	-0-	387	1	3237	3	Y	98	97	1			8
							108	9									
08	5332	X	4047	-0-	-1285	-0-	283	1	3675	3	Y	81	80	1			9
							89	9									
09	3660	X	1855	-0-	-1805	-0-	132	1	1666	3	Y	52	53	1			8
							57	9									
10	3782	X	3025	-0-	-757	-0-	254	1	2758	3	Y	12	18	1			2
							13	9									
11	3930	X	2805	-0-	-1125	-0-	232	1	2529	3	Y	40	36	1			6
							44	9									

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

06	11700	X	5767	-0-	-5933	-0-	493	1	5130	3	Y	131	133	1			7
							144	9									
07	12090	X	4540	-0-	-7550	-0-	474	1	3960	3	Y	96	94	1			9
							106	9									
08	12090	X	4302	-0-	-7788	-0-	302	1	3912	3	Y	80	80	1			9
							88	9									
09	11700	X	2914	-0-	-8786	-0-	204	1	2588	3	Y	111	103	1			17
							122	9									
10	6634	X	2624	-0-	-4010	-0-	214	1	2318	3	Y	84	87	1			14
							92	9									
11	5760	X	2239	-0-	-3521	-0-	178	1	1933	3	Y	116	108	1			22
							128	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	398	1	4141	3	Y	119	123	1			8
							131	9									
07	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	461	1	3850	3	Y	138	131	1			15
							152	9									
08	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	284	1	3690	3	Y	134	131	1			18
							147	9									
09	4380	X	3704	-0-	-676	-0-	262	1	3317	3	Y	114	111	1			21
							125	9									
10	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	330	1	3584	3	Y	188	177	1			32
							207	9									
11	4380	X	3526	-0-	-854	-0-	275	1	2991	3	Y	236	220	1			48
							260	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	104	1	1077	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
07	961	N	771	-0-	-190	-0-	79	1	656	3	Y	33	32	1			4
							36	9									
08	1116	N	940	-0-	-176	-0-	64	1	834	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	152	1	1925	3	Y	44	41	1			9
							48	9									
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	189	1	2046	3	Y	71	67	1			13
							78	9									
*11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	150	1	1632	3	Y	61	60	1			14
							67	9									

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

06	8070	X	6300	-0-	-1770	-0-	543	1	5649	3	Y	98	106	1			6
							108	9									
07	8339	X	5828	-0-	-2511	-0-	612	1	5119	3	Y	88	85	1			9
							97	9									
08	8339	X	6626	-0-	-1713	-0-	468	1	6070	3	Y	80	79	1			10
							88	9									
09	7620	X	5437	-0-	-2183	-0-	392	1	4961	3	Y	76	73	1			13
							84	9									
10	7006	X	4841	-0-	-2165	-0-	401	1	4355	3	Y	77	77	1			13
							85	9									
11	6420	X	4371	-0-	-2049	-0-	363	1	3952	3	Y	51	53	1			11
							56	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7664	X	4439	-0-	-3225	-0-	378	1	3937	3	Y	113	110	1			6
							124	9									
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	441	1	3686	3	Y	115	111	1			10
							127	9									
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	307	1	3987	3	Y	88	88	1			10
							97	9									
09	4110	X	3755	-0-	-355	-0-	269	1	3403	3	Y	75	73	1			12
							83	9									
10	4247	X	3760	-0-	-487	-0-	310	1	3365	3	Y	77	77	1			12
							85	9									
*11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	366	1	3987	3	Y	92	87	1			17
							101	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	255	1	2649	3	Y	143	147	1			9
							157	9									
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	328	1	2740	3	Y	170	163	1			16
							187	9									
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	249	1	3233	3	Y	269	254	1			31
							296	9									
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	203	1	2564	3	Y	246	237	1			40
							271	9									
10	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	236	1	2557	3	Y	55	82	1			13
							61	9									
11	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	212	1	2303	3	Y	130	119	1			24
							143	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

06	14490	X	9386	-0-	-5104	-0-	788	1	8192	3	Y	369	365	1			21
							406	9									
07	14973	X	8154	-0-	-6819	-0-	838	1	7002	3	Y	285	278	1			28
							314	9									
08	14973	X	6370	-0-	-8603	-0-	444	1	5765	3	Y	146	155	1			19
							161	9									
09	12360	X	5564	-0-	-6796	-0-	399	1	5054	3	Y	101	102	1			18
							111	9									
10	12772	X	4931	-0-	-7841	-0-	405	1	4391	3	Y	123	120	1			21
							135	9									
11	9390	X	4380	-0-	-5010	-0-	361	1	3934	3	Y	77	81	1			17
							85	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	444	1	4612	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
07	9734	X	5659	-0-	-4075	-0-	600	1	5011	3	Y	44	42	1			5
							48	9									
08	8804	X	4060	-0-	-4744	-0-	288	1	3733	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
09	6180	X	4407	-0-	-1773	-0-	320	1	4053	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
10	6200	X	4044	-0-	-2156	-0-	339	1	3675	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
11	5490	X	3756	-0-	-1734	-0-	314	1	3416	3	Y	24	24	1			5
							26	9									

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	533	1	4975	3	Y	6	13	1			7
							7	9									
07	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	511	1	4786	3	Y	6					13
							7	9									
08	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	467	1	4299	3	Y	3	9	1			7
							3	9									
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	566	1	5154	3	Y	-0-	4	1			3
10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	529	1	4520	3	Y	-0-	2	1			1
11	4770	X	4622	-0-	-148	-0-	565	1	4057	3	Y	-0-					1

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	147	1	1336	3	N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	169	1	1441	3	N	-0-					-0-
*11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	171	1	1231	3	N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	55664	X	4047	-0-	-51617	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4054	-0-	-534	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4467	-0-	-121	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DE TIJERINA H.C. WELL #: 11 RRCID -> 086315 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7075 - 7090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - PLUGGED 06/16/14

EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	93	N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	N	-0-					-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	5507	-0-	-223	-0-	194	1	21	2	N	113	115	1			10
							5168	3	124	9							
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-	10	1			-0-
08	5704	X	2222	-0-	-3482	-0-	72	1	2121	2	N	26	23	1			3
							29	9									
09	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	161	1	5865	2	N	113	103	1			13
							124	9									
10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	143	1	6477	2	N	127	129	1			11
							140	9									
*11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	197	1	6869	2	N	174	171	1			14
							191	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

06	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	293	1	1087	2	N	-0-	23	1			-0-
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	314	1	1124	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2					2
09	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	169	1	1089	2	N	-0-					2
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	N	2					4
							2	9									
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	149	1	1801	3	N	3					7
							3	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

06	510	N	448	-0-	-62	-0-	95	1	353	2	Y	-0-					14
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	173	1	619	2	Y	-0-					14
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	181	1	457	2	Y	1					15
							1	9									
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	72	1	463	2	Y	-0-					15
10	806	N	492	-0-	-314	-0-	12	1	479	3	Y	1					16
							1	9									
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	602	3	Y	1					17
							1	9									

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA,H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 77 F RRCID -> 058606 COMPL. DATE 06/09/1968 TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	75	1	280	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	81	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					1
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	69	1	448	2	Y	-0-					1
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	441	3	Y	1					2
							1	9									
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	28	1	349	3	Y	1					3
							1	9									

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 7110

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	229	1	849	2	Y	-0-	18	1			-0-
07	1302	N	989	-0-	-313	-0-	216	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1					1
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	226	1	1460	2	Y	-0-					1
10	992	N	833	-0-	-159	-0-	18	1	814	3	Y	1					2
							1	9									
11	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	77	1	924	3	Y	2					4
							2	9									

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	1002	1	3724	2	Y	-0-	75	1			1
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	1052	1	3771	2	Y	-0-					1
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	1386	1	3497	2	Y	5					6
							6	9									
09	1980	X	1232	-0-	-748	-0-	165	1	1067	2	Y	-0-					6
10	2046	X	1500	-0-	-546	-0-	33	1	1465	3	Y	2					8
							2	9									
11	1980	X	1975	-0-	-5	-0-	150	1	1821	3	Y	4					12
							4	9									

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	91	1	336	2	N	-0-	10	1			-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	59	1	211	2	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1					1
09	420	N	271	-0-	-149	-0-	36	1	235	2	N	-0-					1
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	6	1	245	3	N	-0-					1
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	25	1	313	3	N	1					2
							1	9									

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	63	1	233	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	72	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	36	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	1					1
							1	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	223	1	829	2	Y	-0-	17	1			13
07	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	225	1	807	2	Y	-0-					13
08	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	393	1	991	2	Y	2					15
							2	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	169	1	1089	2	Y	-0-					15
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	33	1	1425	3	Y	2					17
							2	9									
*11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	149	1	1805	3	Y	4					21
							4	9									

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32765	X	1583	-0-	-31182	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	84598	X	5055	-0-	-79543	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9181	-0-	-646	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8986	-0-	-190	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

06	3000 N	1391	-0-	-1609	15380	1391	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1351	-0-	-1749	13631	1351	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	1421	-0-	-1679	11952	1421	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	1421	-0-	-1579	10373	1421	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	1793	-0-	-1307	9066	1793	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	7686					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

06	3000 N	207	-0-	-2793	12892	207	2			N	-0-					-0-
07	100 N	166	-0-	66	12958	166	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	161	-0-	161	13119	161	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	161	-0-	161	13280	161	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	250	-0-	250	13530	250	2			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13530					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470		3750	-0-	-720	4085	112	1	2954	3	N	622	545	1			228
							684	9									
07	4619		3799	-0-	-820	3265	123	1	3080	3	N	542	533	1			237
							596	9									
08	4619		3981	-0-	-638	2627	153	1	3225	3	N	548	523	1			262
							603	9									
09	4470		3931	-0-	-539	2088	564	1	2811	3	N	505	542	1			225
							556	9									
10	2821		561	-0-	-2260	-0-	71	1	490	9	N	445	532	1			138
*11	3657		3657	-0-	-0-	-0-	247	1	2948	3	N	420	172	1			386
							462	9									

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46800	#	44171	-0-	-2629	-0-	636	1	43382	3	N	139	146	1			10
							153	9									
07	53103	#	38925	-0-	-14178	-0-	648	1	38211	3	N	60	64	1			6
							66	9									
08	53103	#	21550	-0-	-31553	-0-	529	1	20987	3	N	31	36	1			1
							34	9									
09	51390	#	-0-	-0-	-51390	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	40052		155	-0-	-39897	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	38760		-0-	-0-	-38760	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	#	4107	-0-	-723	-0-	177	1	3880	2	Y	45	41	1			15
							50	9									
07	4961	R	4961	-0-	-0-	-0-	380	1	4531	2	Y	45	46	1			14
							50	9									
08	4867	#	4817	-0-	-50	-0-	363	1	4403	2	Y	46	47	1			13
							51	9									
09	4662	R	4662	-0-	-0-	-0-	341	1	4285	2	Y	33	38	1			8
							36	9									
10	5169	R	5169	-0-	-0-	-0-	382	1	4724	2	Y	57	50	1			15
							63	9									
*11	4814	R	4814	-0-	-0-	-0-	361	1	4397	2	Y	51	48	1			18
							56	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ABACO OPERATING, LLC 000894
SANTA FE RANCH WELL #: 1R RRCID -> 230740 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 16994 PERF.15128 - 15194

06	360	X	209	-0-	-151	-0-	120	1	67	3	N	20					75
							22	9									
07	279	X	123	-0-	-156	-0-	62	1	35	3	N	24					99
							26	9									
08	248	X	206	-0-	-42	-0-	62	1	124	3	N	18					117
							20	9									
09	240	X	87	-0-	-153	-0-	60	1	7	3	N	18					135
							20	9									
10	248	X	126	-0-	-122	-0-	62	1	54	3	N	9					144
							10	9									
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					144

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

06	3630	X	2447	-0-	-1183	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	2598	-0-	-2300	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	2327	-0-	-2571	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2493	-0-	-177	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

06	810	N	202	-0-	-608	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4980	X	174	-0-	-4806	-0-	174	3	N	-0-			-0-
07	5146	X	95	-0-	-5051	-0-	95	3	N	-0-			-0-
08	5146	X	104	-0-	-5042	-0-	104	3	N	-0-			-0-
09	1470	X	267	-0-	-1203	-0-	267	3	N	-0-			-0-
10	806	X	444	-0-	-362	-0-	444	3	N	-0-			-0-
*11	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27030	X	16635	-0-	-10395	-0-	16543	3 92 9	N	84	15	0 45 1	95
07	27931	X	7943	-0-	-19988	-0-	7868	3 75 9	N	68	62	0 25 1	76
08	27931	X	19335	-0-	-8596	-0-	19172	3 163 9	N	148	48	0 16 1	160
09	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	16982	3 160 9	N	145	70	0 29 1	206
10	17205	X	15543	-0-	-1662	-0-	15392	3 151 9	N	137	74	0 64 1	205
11	18720	X	9475	-0-	-9245	-0-	9359	3 116 9	N	105	58	0 73 1	179

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38015	X	38015	-0-	-0-	-0-	37850	3 165 9	N	150	28	0 144 1	181
07	40544	X	40544	-0-	-0-	-0-	40361	3 183 9	N	166	123	0 43 1	181
08	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	33557	3 134 9	N	122	112	0 38 1	153
09	31483	X	31483	-0-	-0-	-0-	31344	3 139 9	N	126	38	0 56 1	185
10	31186	X	19752	-0-	-11434	-0-	19662	3 90 9	N	82	68	0 55 1	144
11	30180	X	19287	-0-	-10893	-0-	19125	3 162 9	N	147	65	0 27 1	199

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43184	X	43184	-0-	-0-	-0-	42947	3 237 9	N	215	108	0 90 1	250
07	45056	X	45056	-0-	-0-	-0-	44796	3 260 9	N	236	165	0 64 1	257
08	38228	X	38228	-0-	-0-	-0-	38031	3 197 9	N	179	133	0 81 1	222
09	40808	X	40808	-0-	-0-	-0-	40578	3 230 9	N	209	66	0 70 1	295
10	42682	X	42682	-0-	-0-	-0-	42429	3 253 9	N	230	126	0 71 1	328
11	39990	X	25719	-0-	-14271	-0-	25459	3 260 9	N	236	117	0 92 1	355

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31020	X	14775	-0-	-16245	-0-	14655	3 120 9	N	109	13	0 40 1	119
07	32054	X	15483	-0-	-16571	-0-	15320	3 163 9	N	148	86	0 23 1	158
08	30184	X	23253	-0-	-6931	-0-	23146	3 107 9	N	97	97	0 34 1	124
09	25080	X	20054	-0-	-5026	-0-	20010	3 44 9	N	40	37	0 39 1	88
10	21545	X	12257	-0-	-9288	-0-	12227	3 30 9	N	27	45	0 15 1	55
11	22500	X	13899	-0-	-8601	-0-	13837	3 62 9	N	56	21	0 14 1	76

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20250	X	12844	-0-	-7406	-0-	12648	3	196	9	N	178	55	0	56	1	198
07	20925	X	6004	-0-	-14921	-0-	5892	3	112	9	N	102	130	0	51	1	119
08	20925	X	12170	-0-	-8755	-0-	11965	3	205	9	N	186	64	0	35	1	206
09	12840	X	8943	-0-	-3897	-0-	8780	3	163	9	N	148	82	0	43	1	229
10	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11484	3	228	9	N	207	58	0	96	1	282
11	11220	X	8292	-0-	-2928	-0-	8010	3	282	9	N	256	120	0	60	1	358

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11130	X	10294	-0-	-836	-0-	10236	3	58	9	N	53	38	0	113	1	80
07	11501	X	10042	-0-	-1459	-0-	10003	3	39	9	N	35	48	0	25	1	42
08	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19900	3	68	9	N	62	27	0	8	1	69
09	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	17175	3	64	9	N	58	22	0	20	1	85
10	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14578	3	59	9	N	54	33	0	25	1	81
*11	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	10989	3	81	9	N	74	28	0	23	1	104

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13796 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	31620	X	4053	-0-	-27567	-0-	4009	3	44	9	N	40	64	0	206	1	87
07	32674	X	6530	-0-	-26144	-0-	6530	3			N	-0-	63	0	17	1	7
08	32674	X	4671	-0-	-28003	-0-	4671	3			N	-0-	6	0			1
09	24330	X	-0-	-0-	-24330	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	3			N	-0-					-0-
*11	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	3			N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	557	1	12197	2	Y	141	135	1			48
							155	9									
07	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	1003	1	11956	2	Y	118	129	1			37
							130	9									
08	13547	X	13342	-0-	-205	-0-	1005	1	12199	2	Y	125	127	1			35
							138	9									
09	13110	X	12940	-0-	-170	-0-	948	1	11887	2	Y	95	107	1			23
							105	9									
10	13547	X	13106	-0-	-441	-0-	968	1	11980	2	Y	144	130	1			37
							158	9									
11	12900	X	12045	-0-	-855	-0-	902	1	11000	2	Y	130	122	1			45
							143	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23550	X	23486	-0-	-64	-0-	1014 282	1 9	22190	2	Y	256	247	1			87
07	24335	X	23316	-0-	-1019	-0-	1786 231	1 9	21299	2	Y	210	232	1			65
08	25141	X	24580	-0-	-561	-0-	1851 254	1 9	22475	2	Y	231	232	1			64
09	24330	X	24307	-0-	-23	-0-	1780 197	1 9	22330	2	Y	179	199	1			44
10	25110	X	24816	-0-	-294	-0-	1832 298	1 9	22686	2	Y	271	245	1			70
11	23790	X	23256	-0-	-534	-0-	1741 276	1 9	21239	2	Y	251	234	1			87

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	285 78	1 9	6239	2	Y	71	68	1			24
07	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	529 68	1 9	6311	2	Y	62	67	1			19
08	6789	X	5882	-0-	-907	-0-	443 61	1 9	5378	2	Y	55	59	1			15
09	6570	X	6533	-0-	-37	-0-	478 54	1 9	6001	2	Y	49	52	1			12
10	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	522 85	1 9	6460	2	Y	77	69	1			20
*11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	497 79	1 9	6064	2	Y	72	67	1			25

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	X	328	-0-	-1442	-0-	14 3	1 9	311	2	Y	3	3	1			1
07	1829	X	1142	-0-	-687	-0-	87 11	1 9	1044	2	Y	10	8	1			3
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	155 21	1 9	1882	2	Y	19	17	1			5
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	173 19	1 9	2166	2	Y	17	18	1			4
10	1147	X	1089	-0-	-58	-0-	80 13	1 9	996	2	Y	12	13	1			3
*11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	527 84	1 9	6434	2	Y	76	53	1			26

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	24900	X	23571	-0-	-1329	-0-	1018 283	1 9	22270	2	Y	257	248	1			87
07	25730	X	25428	-0-	-302	-0-	1947 263	1 9	23218	2	Y	239	252	1			74
08	25730	X	25468	-0-	-262	-0-	1918 263	1 9	23287	2	Y	239	247	1			66
09	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	1839 205	1 9	23075	2	Y	186	206	1			46
10	25420	X	24460	-0-	-960	-0-	1806 294	1 9	22360	2	Y	267	244	1			69
11	24660	X	23246	-0-	-1414	-0-	1741 275	1 9	21230	2	Y	250	232	1			87

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100	X	4508	-0-	-592	-0-	195 54	1 9	4259	2	Y	49	47	1			17
07	5053	X	4906	-0-	-147	-0-	376 50	1 9	4480	2	Y	45	48	1			14
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	380 52	1 9	4618	2	Y	47	48	1			13
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	357 40	1 9	4479	2	Y	36	40	1			9
10	4898	X	4820	-0-	-78	-0-	356 58	1 9	4406	2	Y	53	48	1			14
*11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	369 57	1 9	4496	2	Y	52	48	1			18

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19505	X	19505	-0-	-0-	-0-	842 233	1 9	18430	2	Y	212	201	1			72
07	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	1568 204	1 9	18695	2	Y	185	200	1			57
08	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	1555 215	1 9	18883	2	Y	195	198	1			54
09	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	1571 174	1 9	19717	2	Y	158	173	1			39
10	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	1604 261	1 9	19853	2	Y	237	215	1			61
*11	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	1514 240	1 9	18461	2	Y	218	204	1			76

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	9128	-0-	-202	-0-	394 110	1 9	8624	2	Y	100	96	1			34
07	9641	X	9598	-0-	-43	-0-	735 96	1 9	8767	2	Y	87	94	1			27
08	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	768 106	1 9	9319	2	Y	96	96	1			27
09	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	698 77	1 9	8751	2	Y	70	80	1			17
10	9486	X	9251	-0-	-235	-0-	683 111	1 9	8457	2	Y	101	92	1			26
11	9180	X	8451	-0-	-729	-0-	633 101	1 9	7717	2	Y	92	86	1			32

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190465 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 14504 PERF.14044 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6630	5819	-0-	-811	14681	251 69	1 9	5499	2	Y	63	61	1				21
07	6851	6262	-0-	-589	14092	480 62	1 9	5720	2	Y	56	60	1				17
08	6851	6082	-0-	-769	13323	458 64	1 9	5560	2	Y	58	59	1				16
09	6630	5755	-0-	-875	12448	421 46	1 9	5288	2	Y	42	48	1				10
10	6634	5343	-0-	-1291	11157	394 65	1 9	4884	2	Y	59	54	1				15
*11	6420	4524	-0-	-1896	9261	339 54	1 9	4131	2	Y	49	47	1				17

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10233	10233	-0-	-0-	-0-	9993	3	240	9	N	218	76	0	63	1		243
07	10881	10881	-0-	-0-	-0-	10551	3	330	9	N	300	166	0	57	1		320
08	9827	9670	-0-	-157	-0-	9409	3	261	9	N	237	231	0	34	1		292
09	9510	8873	-0-	-637	-0-	8610	3	263	9	N	239	55	0	124	1		352
10	10875	10875	-0-	-0-	-0-	10536	3	339	9	N	308	129	0	107	1		424
11	5970	8582	-0-	2612	2612	8154	3	428	9	N	389	107	0	163	1		543

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

06	1320	#	913	-0-	-407	-0-	30	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	1268	-0-	-96	-0-	40	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	1364	#	1182	-0-	-182	-0-	40	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	40	1	1221	2	N	-0-					-0-
10	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	50	1	1457	2	N	-0-					-0-
11	1230	#	1218	-0-	-12	-0-	40	1	1178	2	N	-0-					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	159	1	2434	2	N	-0-					1
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		3287	-0-	3287	3287	3287	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1488	-0-	1488	4775	1488	2			Y	-0-					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	X	77	-0-	-73	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
07	155	X	97	-0-	-58	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
08	124	X	74	-0-	-50	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
09	90	X	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
10	93	X	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
11	90	X	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
	GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807																
06	2460	X	2320	-0-	-140	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
08	2356	X	2235	-0-	-121	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1849	-0-	-461	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
	GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638																
06	1740	X	1662	-0-	-78	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
07	1798	X	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
08	1891	X	1668	-0-	-223	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
09	1830	X	1543	-0-	-287	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
	LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																
	GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407																
06	3840	X	1603	-0-	-2237	-0-	69	1	1534	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2165	-0-	-1803	-0-	2164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3968	X	1819	-0-	-2149	-0-	1	1	1818	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	1616	-0-	-1444	-0-	23	1	1593	2	N	-0-					-0-
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	18	1	2718	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106																	
	LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950																
06	1080	N	941	-0-	-139	-0-	871	2	70	9	N	64					172
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					172
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					172
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					172
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					172
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					172
	EOG RESOURCES, INC. 253162																
	GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A																
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					6
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					6
08	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					6
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					6
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					6
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					6

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					3
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					3
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					3
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					3
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					3
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					2
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					2
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			Y	-0-					2
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					2
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					2
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			Y	-0-					4
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	2			Y	-0-					4
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	2			Y	-0-					4
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					4
*11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			Y	-0-					9
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					9
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					9
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					9
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					9
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	726	-0-	-504	-0-	726	2			Y	-0-					3
07	1302	N	809	-0-	-493	-0-	809	2			Y	-0-					3
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					3
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					3
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					3
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	480	-0-	-300	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	462	-0-	-378	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

06	570	N	364	-0-	-206	-0-	364	2			Y	-0-					1
07	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					1
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					1
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					1
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					1
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	2			Y	-0-					1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					1
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					1
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					1
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					1
08	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	2			Y	-0-					1
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					1
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					1
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			Y	-0-					4
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					4
08	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			Y	-0-					4
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					4
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					4
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					3
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					3
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					3
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					3
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					3
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					3
08	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			Y	-0-					3
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			Y	-0-					3
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					3
11	660	N	401	-0-	-259	-0-	401	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	1242	2	1	9	Y	1					134
07	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			Y	-0-					134
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			Y	-0-					134
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					134
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					134
11	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			Y	-0-					11
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	2			Y	-0-					11
08	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			Y	-0-					11
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					11
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					11
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					1
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					1
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					1
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					1
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	726	-0-	-174	-0-	726	2			Y	-0-					3
07	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			Y	-0-					3
08	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			Y	-0-					3
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					3
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					3
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	751	-0-	-209	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					2
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					2
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					2
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-					2
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					2
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					1
07	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			Y	-0-					1
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	415	-0-	-305	-0-	415	2			Y	-0-					1
07	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	-0-					1
08	620	N	255	-0-	-365	-0-	255	2			Y	-0-					1
09	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	2			Y	-0-					1
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			Y	-0-					3
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					3
08	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			Y	-0-					3
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					3
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					3
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					1
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					1
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			Y	-0-					1
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					1
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					1
11	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	2			Y	-0-					2
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					2
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	2			Y	-0-					2
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					2
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					2
*11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					4
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					4
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					4
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					4
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					4
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					1
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					1
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					1
09	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			Y	-0-					1
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					1
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					11
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					11
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					11
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			Y	-0-					11
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					11
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					13
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					13
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					13
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					13
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					13
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			Y	-0-					13

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					1
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					1
08	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			Y	-0-					1
09	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			Y	-0-					1
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					1
11	750	N	576	-0-	-174	-0-	576	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					34
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					34
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					34
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					34
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					34
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	212	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					5
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					5
08	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					5
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					5
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					5
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	2			Y	-0-					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	X	498	-0-	-792	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	1333	X	472	-0-	-861	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	854	-0-	-324	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	2			Y	-0-					3
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			Y	-0-					3
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					3
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					3
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2640	N	2445	-0-	-195	-0-	2445	2			Y	-0-					1
07	2728	N	2516	-0-	-212	-0-	2516	2			Y	-0-					1
08	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	2630	2			Y	-0-					1
09	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					1
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					1
11	2370	N	2298	-0-	-72	-0-	2298	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			Y	-0-					1
07	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-					1
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	2			Y	-0-					1
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					1
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					1
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					48
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					48
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					48
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					48
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					48
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					48

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1122	1	3430	3	Y	-0-					137
07	4991	X	3592	-0-	-1399	-0-	932	1	2660	3	Y	-0-					137
08	4991	X	3520	-0-	-1471	-0-	968	1	2552	3	Y	-0-					137
09	4830	X	4308	-0-	-522	-0-	1682	1	2626	3	Y	-0-					137
10	4712	X	4069	-0-	-643	-0-	1853	1	2216	3	Y	-0-					137
11	4560	X	3427	-0-	-1133	-0-	1732	1	1695	3	Y	-0-					137

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	X	615	-0-	-885	-0-	152	1	463	3	Y	-0-					23
07	1085	X	844	-0-	-241	-0-	213	1	608	3	Y	21	35	1			9
							23	9									
08	1085	X	782	-0-	-303	-0-	212	1	559	3	Y	10					19
							11	9									
09	1050	X	840	-0-	-210	-0-	328	1	512	3	Y	-0-					19
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	385	1	461	3	Y	2					21
							2	9									
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	466	1	456	3	Y	1					23
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	143	1	436	3	Y	-0-					23
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	225	1	642	3	Y	17	37	1			3
							19	9									
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	234	1	618	3	Y	13					16
							14	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	349	1	546	3	Y	-0-					16
*10	899	N	673	-0-	-226	-0-	306	1	365	3	Y	2					18
							2	9									
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	295	1	288	3	Y	-0-					20

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	18	1	55	3	Y	-0-					6
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	30	1	87	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	36	1	96	3	Y	1					3
							1	9									
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	55	1	85	3	Y	-0-					3
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	68	1	81	3	Y	-0-					3
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	54	1	53	3	Y	-0-					1

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	92	1	283	3	Y	-0-					86
07	372	X	289	-0-	-83	-0-	75	1	213	3	Y	1	47	1			40
							1	9									
08	279	X	262	-0-	-17	-0-	72	1	190	3	Y	-0-					40
09	390	X	228	-0-	-162	-0-	89	1	139	3	Y	-0-					40
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	117	1	139	3	Y	1					41
							1	9									
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	122	1	119	3	Y	4					45
							4	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	X	594	-0-	-36	-0-	147	1	447	3	Y	-0-					76
07	496	X	454	-0-	-42	-0-	118	1	335	3	Y	1	74	1			3
							1	9									
08	465	X	327	-0-	-138	-0-	90	1	237	3	Y	-0-					3
09	600	X	215	-0-	-385	-0-	84	1	131	3	Y	-0-					3
10	465	N	242	-0-	-223	-0-	110	1	131	3	Y	1					4
							1	9									
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	96	1	94	3	Y	3					7
							3	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	X	257	-0-	-673	-0-	63	1	194	3	Y	-0-					13
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	119	1	341	3	Y	11	19	1			5
							12	9									
08	465	X	401	-0-	-64	-0-	109	1	286	3	Y	5					10
							6	9									
09	450	X	358	-0-	-92	-0-	140	1	218	3	Y	-0-					10
*10	465	N	325	-0-	-140	-0-	148	1	177	3	Y	-0-					10
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	106	1	104	3	Y	-0-					9

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	X	802	-0-	-8	-0-	198	1	604	3	Y	-0-					129
07	837	X	650	-0-	-187	-0-	169	1	481	3	Y	-0-					129
08	713	X	484	-0-	-229	-0-	133	1	351	3	Y	-0-					129
09	810	X	611	-0-	-199	-0-	239	1	372	3	Y	-0-					129
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	246	1	294	3	Y	-0-					129
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	280	1	273	3	Y	-0-					129

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	X	673	-0-	-317	-0-	166	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	523	-0-	-221	-0-	136	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	543	-0-	-77	-0-	149	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	660	X	591	-0-	-69	-0-	231	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	298	1	357	3	Y	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	250	1	245	3	Y	-0-					-0-

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	330	-0-	-120	-0-	81	1	249	3	Y	-0-					88
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	98	1	281	3	Y	1	62	1			27
							1	9									
08	558	N	325	-0-	-233	-0-	89	1	236	3	Y	-0-					27
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	139	1	216	3	Y	-0-					27
10	372	N	178	-0-	-194	-0-	81	1	96	3	Y	1					28
							1	9									
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	158	1	154	3	Y	5					33
							6	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	80	1	246	3	Y	-0-					32
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	27	1	78	3	Y	-0-					32
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					32
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	219	1	342	3	Y	-0-					32
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	163	1	196	3	Y	-0-					32
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	100	1	98	3	Y	-0-					32

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	805	-0-	-425	-0-	199	1	606	3	N	-0-					31
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	328	1	932	3	N	30	53	1			8
							33	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	355	1	932	3	N	18					26
							20	9									
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	567	1	882	3	N	-0-					26
10	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	526	1	626	3	N	3					29
							3	9									
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	500	1	488	3	N	1					30
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	604	-0-	-206	-0-	149	1	455	3	N	-0-					18
07	992	N	902	-0-	-90	-0-	228	1	651	3	N	21	37	1			2
							23	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	250	1	658	3	N	13					15
							14	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	381	1	594	3	N	-0-					15
*10	899	N	770	-0-	-129	-0-	350	1	418	3	N	2					17
							2	9									
*11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	341	1	334	3	N	2					17
							2	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		218	-0-	218	218	42	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		61	-0-	61	279	2	1	55	3	Y	4					4
							4	9									

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	137	1	798	3	Y	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	135	1	1283	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	98	1	831	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	74	1	831	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	851	-0-	-606	-0-	104	1	747	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	542	-0-	-358	-0-	20	1	509	3	Y	12					12
							13	9									

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	3	N	-0-					-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	87	-0-	-93	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	60	1	353	3	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	3	N	-0-					-0-
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	33	1	375	3	N	-0-					-0-
10	589	N	502	-0-	-87	-0-	61	1	441	3	N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	14	1	346	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	5	1	128	3	Y	18					18
							20	9									

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	4	1	21	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	359	-0-	-331	-0-	53	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	37	1	355	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-	-54	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	39	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	302	-0-	-88	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	88	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	51	1	580	3	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	87	1	623	3	Y	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	26	1	637	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	23	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	31	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	36	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	3					3
							3	9									

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	3	Y	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	3					3

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		67	-0-	67	67	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	32	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	30	3	Y	12					12
							13	9									

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	59	-0-	-151	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	76	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	3	Y	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	429	3	Y	4					4
							4	9									

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	587	-0-	-373	-0-	86	1	501	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	812	-0-	-397	-0-	74	1	707	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	42	1	476	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	505	-0-	-301	-0-	62	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	7	1	177	3	Y	4					4
							4	9									

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	61	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	365	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	52	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	12	1	292	3	Y	-0-					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					1
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	-0-					1
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	N	-0-					1
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	10	11	1			-0-
							11	9									
10	248	N	51	-0-	-197	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	252	-0-	-138	-0-	37	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	549	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	402	-0-	-218	-0-	49	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	103	-0-	-377	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	24	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	31	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	54	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	97	-0-	-383	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 143137 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	34	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	54	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	42	1	385	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	727	-0-	-143	-0-	106	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	728	-0-	-233	-0-	69	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	78	1	663	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	669	-0-	-51	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	109	1	788	3	Y	4					4
							4	9									
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	30	1	743	3	Y	8	12	1			-0-
							9	9									

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	47	1	454	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	42	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	45	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	51	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	46	1	430	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	775	-0-	-125	-0-	73	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	48	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	69	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	62	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	84	1	724	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	76	1	703	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	75	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	758	-0-	-110	-0-	44	1	714	3	Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	79	1	837	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	65	1	672	3	Y	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	106	1	918	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	83	1	765	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	17	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	31	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	25	1	147	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	3	N	-0-					-0-
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	18	1	106	3	N	-0-					-0-
07	279	N	157	-0-	-122	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	145	-0-	-155	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	208	-0-	-152	-0-	30	1	178	3	N	-0-					-0-
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	-0-					-0-
11	330	N	241	-0-	-89	-0-	9	1	232	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	22	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	96	-0-	-84	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	38	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	N	-0-					-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	6	1			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	194	-0-	-436	-0-	28	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	486	-0-	-103	-0-	46	1	440	3	Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	69	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	285	-0-	-211	-0-	35	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	457	-0-	-173	-0-	17	1	437	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	34	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	Y	4					4
							4	9									
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	8	1	198	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	3	N	-0-					-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	22					22
							24	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	4	1			-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	40	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	20	1	186	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	84	-0-	-226	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	21	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	40	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	43	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	255	-0-	-135	-0-	37	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	27	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	25	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	72	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	52	1	500	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	65	1	470	3	Y	-0-					-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	549	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	136	1	797	3	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	89	1	853	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	95	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	489	-0-	-351	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	665	-0-	-296	-0-	81	1	584	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	28	1	701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	120	1	703	3	Y	9	1	8			8
							10	9									
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	106	1	1014	3	Y	5	2	1	1	8	10
							6	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	115	1	978	3	Y	7	4	1	1	8	12
							8	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	103	1	1168	3	Y	9	3	8			18
							10	9									
10	1116	N	828	-0-	-288	-0-	100	1	724	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	3	Y	4	7	1	1	8	-0-
							4	9									

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	67	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	46	1	744	3	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	60	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	69	1	712	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	826	3	Y	-0-					-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	81	1	747	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	24	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	128	1	750	3	Y	8					8
							9	9									
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	140	1	1339	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	141	1	1200	3	Y	7	4	1			13
							8	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	85	1	966	3	Y	6					19
							7	9									
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1337	3	Y	4	19	1			4
							4	9									
11	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	47	1	1165	3	Y	4	7	1			1
							4	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	150	1	876	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	954	-0-	-131	-0-	90	1	863	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	103	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	809	-0-	-211	-0-	66	1	743	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	790	-0-	-171	-0-	96	1	694	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	743	-0-	-217	-0-	29	1	714	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

06	1320	N	23	-0-	-1297	-0-	3	1	18	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
07	527	N	36	-0-	-491	-0-	2	1	20	3	Y	13	1	1			13
							14	9									
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	5	1	8			17
							6	9									
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	16	1			1
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	42	41	1	1	8	1
							46	9									

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	71	1	418	3	Y	-0-					5
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	52	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	58	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	18	1	450	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	221	1	1292	3	Y	-0-					17
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	159	1	1513	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	143	1	1220	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1039	-0-	-461	-0-	84	1	955	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	203	1	1466	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	991	-0-	-329	-0-	38	1	953	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	174	1	1019	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	120	1	1140	3	Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	135	1	1145	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	95	1	1069	3	Y	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	188	1	1358	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	45	1	1133	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	155	1	906	3	Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	108	1	1026	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	98	1	830	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	78	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	130	1	936	3	Y	-0-					-0-
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	38	1	956	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 2 RRCID -> 235327 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6898 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 3 RRCID -> 235402 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6854 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	11					11
							12	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	72	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	46	1	736	3	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	67	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	76	1	781	3	Y	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	121	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	101	1	936	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	172	1	1668	3	Y	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	103	1	1668	3	Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	1350	3	Y	-0-					-0-
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	205	1	2111	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	250	1	2168	3	Y	-0-					-0-
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	213	1	1968	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	430	-0-	-140	-0-	40	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	25	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	38	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	289	-0-	-191	-0-	27	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	24	1	225	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	153	1	892	3	Y	32					80
							35	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	103	1	987	3	Y	29	86	1			23
							32	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	109	1	932	3	Y	-0-					23
09	1080	N	964	-0-	-116	-0-	78	1	885	3	Y	1	23	1			1
							1	9									
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	134	1	964	3	Y	-0-					1
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	1013	3	Y	41	33	1			9
							45	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	258	1	1505	3	Y	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	173	1	1655	3	Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	157	1	1339	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	131	1	1475	3	Y	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	224	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	64	1	1596	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	97	1	939	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	69	1	1111	3	Y	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	98	1	1045	3	Y	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	101	1	1038	3	Y	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	131	1	1137	3	Y	-0-					-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	115	1	1064	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	3	Y	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	304	-0-	-416	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	289	3	Y	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	661	-0-	-329	-0-	62	1	599	3	N	-0-					1
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	55	1	897	3	N	-0-					1
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	81	1	857	3	N	-0-					1
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	84	1	864	3	N	-0-					1
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	3	N	-0-					1
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	95	1	877	3	N	1	1	8			1
							1	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	171	1	996	3	Y	7					7
							8	9									
07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	114	1	1083	3	Y	4	2	1			9
							4	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	121	1	1031	3	Y	6	3	1			12
							7	9									
09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	87	1	987	3	Y	6					18
							7	9									
10	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	144	1	1037	3	Y	4	16	1			6
							4	9									
11	1110	N	884	-0-	-226	-0-	34	1	846	3	Y	4	6	1			4
							4	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	40470	X	15478	-0-	-24992	-0-	730	1	13959	3	Y	717	639	1	6	8	104
							789	9									
07	41819	X	20008	-0-	-21811	-0-	580	1	18248	3	Y	1073	1088	1	7	8	82
							1180	9									
08	25978	X	23128	-0-	-2850	-0-	1645	1	20914	3	Y	517	553	1	10	8	36
							569	9									
09	23010	X	20766	-0-	-2244	-0-	1147	1	19102	3	Y	470	481	1	7	8	18
							517	9									
10	23715	X	19660	-0-	-4055	-0-	1164	1	18021	3	Y	432	390	1	4	8	56
							475	9									
11	22380	X	17400	-0-	-4980	-0-	948	1	16032	3	Y	382	418	1	6	8	14
							420	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		3950	-0-	3950	3950	167	1	3199	3	Y	531	454	1	3	8	74
							584	9									
07	0		19289	-0-	19289	23239	497	1	15628	3	Y	2876	2744	1			206
							3164	9									
*08	0		24285	-0-	24285	47524	1462	1	18586	3	Y	3852	3816	1			242
							4237	9									
*09	74608	X	27084	-0-	-47524	-0-	1311	1	21842	3	Y	3574	3675	1	8	8	133
							3931	9									
10	34782	X	30432	-0-	-4350	-0-	1618	1	25064	3	Y	3409	3095	1			447
							3750	9									
11	33660	X	24614	-0-	-9046	-0-	1221	1	20655	3	Y	2489	2829	1	4	8	103
							2738	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	273	1	849	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	342	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	698	-0-	-604	-0-	185	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	346	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	300	1	748	2	Y	-0-					-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	290	1	728	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	218	1	679	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	240	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	434	-0-	-465	-0-	115	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	588	-0-	-312	-0-	175	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	227	1	565	2	Y	-0-					-0-
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	242	1	606	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	188	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	203	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	198	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	218	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	207	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	204	1	510	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	144	1	482	2	Y	-0-					2
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	160	1	471	2	Y	-0-					2
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	130	1	389	2	Y	-0-					2
09	630	N	500	-0-	-130	-0-	143	1	357	2	Y	-0-					2
10	558	N	533	-0-	-25	-0-	145	1	388	2	Y	-0-					2
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	159	1	425	2	Y	-0-					2

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	139	1	466	2	Y	-0-					34
07	775	N	611	-0-	-164	-0-	155	1	456	2	Y	-0-					34
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	129	1	388	2	Y	-0-					34
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	163	1	409	2	Y	-0-					34
10	620	N	496	-0-	-124	-0-	135	1	361	2	Y	-0-					34
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	130	1	347	2	Y	-0-					34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	90	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	105	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	80	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	107	1	269	2	Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	112	1	297	2	Y	-0-					-0-
*11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	125	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	68	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	88	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	76	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	90	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	84	1	209	2	Y	-0-					-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	87	1	218	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	139	1	468	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	159	1	468	2	N	-0-					-0-
08	651	N	442	-0-	-209	-0-	110	1	332	2	N	-0-					-0-
09	600	N	449	-0-	-151	-0-	128	1	321	2	N	-0-					-0-
10	620	N	458	-0-	-162	-0-	125	1	333	2	N	-0-					-0-
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	128	1	342	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	134	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	153	1	452	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	508	-0-	-81	-0-	127	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	143	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	152	1	404	2	Y	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	169	1	454	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	154	1	516	2	Y	3					17
							3	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	180	1	531	2	Y	10	24	1			3
							11	9									
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	154	1	463	2	Y	2					5
							2	9									
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	163	1	410	2	Y	3					8
							3	9									
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	166	1	444	2	Y	1					9
							1	9									
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	160	1	428	2	Y	2					11
							2	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	134	1	451	2	Y	2					10
							2	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	161	1	474	2	Y	9	17	1			2
							10	9									
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	131	1	392	2	Y	2					4
							2	9									
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	142	1	357	2	Y	3					7
							3	9									
10	620	N	508	-0-	-112	-0-	138	1	369	2	Y	1					8
							1	9									
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	126	1	338	2	Y	1					9
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	124	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	130	1	359	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	119	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	142	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	127	1	316	2	Y	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	127	1	317	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	97	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	95	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	94	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	140	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	194	1	482	2	Y	-0-					-0-
*11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	195	1	487	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	236	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	994	-0-	-122	-0-	265	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	259	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	303	1	712	2	Y	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	286	1	713	2	Y	-0-					-0-
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	279	1	698	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	144	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	174	1	478	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	144	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	190	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	164	1	410	2	Y	-0-					-0-
*11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	169	1	424	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	114	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	129	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	113	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	149	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	157	1	390	2	Y	-0-					-0-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	161	1	403	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	118	1	396	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	122	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	410	-0-	-148	-0-	102	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	503	-0-	-7	-0-	143	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	133	1	353	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	139	1	371	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	144	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	184	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	146	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	212	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	189	1	472	2	Y	-0-					-0-
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	195	1	490	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	59	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	61	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	55	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	66	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	59	1	157	2	Y	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	61	1	164	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	841	-0-	-89	-0-	205	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	809	-0-	-152	-0-	216	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	199	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	252	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	226	1	563	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	200	1	501	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	119	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	117	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	293	-0-	-172	-0-	73	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	269	-0-	-241	-0-	77	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	80	1	214	2	Y	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	100	1	269	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	127	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	470	-0-	-243	-0-	125	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	412	-0-	-115	-0-	109	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	156	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	151	1	377	2	Y	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	149	1	374	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	597	-0-	-63	-0-	145	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	161	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	140	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	181	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	151	1	376	2	Y	-0-					-0-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	153	1	382	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	119	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	145	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	105	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	181	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	162	1	403	2	Y	-0-					-0-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	163	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	247	1	770	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	258	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	211	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	308	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	292	1	728	2	Y	-0-					-0-
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	276	1	691	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	99	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	103	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	210	-0-	-224	-0-	56	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	310	-0-	-110	-0-	92	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	273	-0-	-130	-0-	78	1	195	2	Y	-0-					-0-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	82	1	207	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	205	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	239	1	660	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	613	-0-	-162	-0-	163	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	255	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	244	1	608	2	Y	-0-					-0-
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	227	1	568	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	247	1	827	2	Y	-0-					2
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	274	1	807	2	Y	-0-					2
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	242	1	729	2	Y	-0-					2
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	269	1	673	2	Y	-0-					2
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	284	1	756	2	Y	-0-					2
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	282	1	757	2	Y	-0-					2

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	155	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	175	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	140	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	185	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	177	1	470	2	Y	-0-					-0-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	162	1	435	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	129	1	432	2	Y	-0-					1
07	682	N	578	-0-	-104	-0-	146	1	432	2	Y	-0-					1
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	120	1	359	2	Y	-0-					1
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	135	1	340	2	Y	-0-					1
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	142	1	377	2	Y	-0-					1
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	160	1	429	2	Y	-0-					1

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	521	-0-	-378	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	112	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	138	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	117	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	147	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	144	1	383	2	Y	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	129	1	347	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	841	-0-	-119	-0-	193	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	860	-0-	-225	-0-	218	1	642	2	N	-0-					-0-
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	198	1	593	2	N	-0-					-0-
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	236	1	591	2	N	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	237	1	633	2	N	-0-					-0-
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	233	1	625	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	110	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	141	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	76	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	163	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	150	1	400	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	139	1	371	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	126	1	393	2	N	-0-					-0-
07	620	N	518	-0-	-102	-0-	138	1	380	2	N	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	123	1	339	2	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	152	1	358	2	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	151	1	375	2	N	-0-					-0-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	143	1	357	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	982	-0-	-98	-0-	239	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	256	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	248	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	285	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	269	1	669	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	241	1	602	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	203	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	833	-0-	-190	-0-	222	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	888	-0-	-11	-0-	236	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	765	-0-	-75	-0-	228	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	220	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	709	-0-	-161	-0-	202	1	507	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	847	-0-	-113	-0-	206	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	877	-0-	-177	-0-	234	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	208	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	235	1	552	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	234	1	584	2	Y	-0-					-0-
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	219	1	547	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

06	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	329	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	377	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	301	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	363	1	856	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	369	1	920	2	Y	-0-					-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	355	1	889	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

06	450	N	384	-0-	-66	-0-	88	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	103	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	89	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	121	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	116	1	310	2	Y	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	102	1	275	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

06	810	N	742	-0-	-68	-0-	170	1	572	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	727	-0-	-110	-0-	184	1	543	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	167	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	194	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	193	1	514	2	Y	-0-					-0-
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	175	1	470	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

06	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	414	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	467	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	411	1	1137	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	498	1	1171	2	Y	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	485	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	467	1	1171	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

06	540	N	515	-0-	-25	-0-	125	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	162	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	428	-0-	-130	-0-	114	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	162	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	160	1	399	2	Y	-0-					-0-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	147	1	367	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	285	1	885	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	327	1	899	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	302	1	834	2	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	358	1	844	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	355	1	885	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	311	1	780	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	175	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	193	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	158	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	212	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	207	1	515	2	Y	-0-					-0-
*11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	195	1	488	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	139	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	141	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	434	-0-	-124	-0-	115	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	512	-0-	-58	-0-	153	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	143	1	356	2	Y	-0-					-0-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	144	1	360	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	98	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	123	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	87	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	118	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	106	1	265	2	Y	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	110	1	275	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	96	1	323	2	Y	-0-					7
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-					7
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	102	1	308	2	Y	-0-					7
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	113	1	282	2	Y	-0-					7
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	108	1	287	2	Y	-0-					7
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	95	1	254	2	Y	-0-					7

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	217	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	968	-0-	-117	-0-	258	1	710	2	N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	240	1	665	2	N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	298	1	703	2	N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	283	1	707	2	N	-0-					-0-
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	253	1	633	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	227	1	708	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	261	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	739	-0-	-253	-0-	196	1	543	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	260	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	881	-0-	-49	-0-	252	1	629	2	Y	-0-					-0-
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	244	1	610	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	86	1	266	2	N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	98	1	269	2	N	-0-					-0-
08	372	N	230	-0-	-142	-0-	61	1	169	2	N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	97	1	228	2	N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	94	1	236	2	N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	93	1	232	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	959	-0-	-91	-0-	233	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	273	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	217	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	305	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	266	1	664	2	Y	-0-					-0-
*11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	263	1	660	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	N	810	-0-	-60	-0-	197	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	211	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	695	-0-	-142	-0-	185	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	251	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	246	1	612	2	Y	-0-					-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	223	1	557	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	153	1	475	2	N	-0-					-0-
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	185	1	511	2	N	-0-					-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	164	1	452	2	N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	216	1	510	2	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	225	1	561	2	N	-0-					-0-
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	192	1	481	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	128	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	502	-0-	-149	-0-	134	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	150	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	187	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	204	1	507	2	Y	-0-					-0-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	219	1	548	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	281	1	874	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	310	1	855	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	944	-0-	-265	-0-	251	1	693	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	325	1	765	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	311	1	774	2	N	-0-					-0-
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	299	1	748	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	163	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	195	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	561	-0-	-152	-0-	149	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	154	1	363	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	153	1	383	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	152	1	380	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	843	-0-	-237	-0-	205	1	638	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	877	-0-	-208	-0-	234	1	643	2	N	-0-					-0-
08	930	N	785	-0-	-145	-0-	208	1	577	2	N	-0-					-0-
09	840	N	825	-0-	-15	-0-	246	1	579	2	N	-0-					-0-
10	868	N	821	-0-	-47	-0-	235	1	586	2	N	-0-					-0-
11	750	N	617	-0-	-133	-0-	176	1	441	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	153	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	178	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	165	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	208	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	201	1	501	2	Y	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	224	1	562	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	156	1	484	2	N	-0-					-0-
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	164	1	453	2	N	-0-					-0-
08	620	N	551	-0-	-69	-0-	146	1	405	2	N	-0-					-0-
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	158	1	373	2	N	-0-					-0-
10	620	N	519	-0-	-101	-0-	149	1	370	2	N	-0-					-0-
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	139	1	347	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	305	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	364	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	350	1	968	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	299	1	705	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	896	-0-	-468	-0-	257	1	639	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	886	-0-	-404	-0-	253	1	633	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	61	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	79	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	73	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	90	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	86	1	213	2	Y	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	78	1	195	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	91	1	304	2	N	2					11
							2	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	179	1	526	2	N	7	16	1			2
							8	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	88	1	263	2	N	1					3
							1	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	123	1	307	2	N	2					5
							2	9									
10	713	N	350	-0-	-363	-0-	95	1	254	2	N	1					6
							1	9									
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	108	1	288	2	N	1					7
							1	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					3
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					3
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					3
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	639	2	Y	-0-					3
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	6	1	560	2	Y	-0-					3
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	5	1	427	2	Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	327	-0-	-293	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	72	1	422	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	45	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	35	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	56	1	400	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	280	-0-	-170	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	45	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	49	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	54	-0-	-156	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	707					N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

06	3480	X	2079	-0-	-1401	-0-	15	1	2063	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	2883	X	2198	-0-	-685	-0-	28	1	2169	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	45	1	2864	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2250	X	1963	-0-	-287	-0-	35	1	1927	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	2201	X	1923	-0-	-278	-0-	47	1	1875	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	2820	#	2453	-0-	-367	-0-	98	1	2354	2	N	-0-					-0-
							1	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14820	X	14264	-0-	-556	-0-	103	1	14154	2	N	-0-					-0-
							7	4									
07	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	180	1	13890	2	N	-0-					-0-
							7	4									
08	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	285	1	18000	2	N	-0-					-0-
							8	4									
09	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	324	1	17756	2	N	-0-					-0-
							8	4									
10	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	423	1	16777	2	N	-0-					-0-
							7	4									
11	17700	#	16509	-0-	-1191	-0-	662	1	15840	2	N	-0-					-0-
							7	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

06	3480	#	2257	-0-	-1223	-8875	16	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	3162	#	2129	-0-	-1033	-9908	27	1	2102	2	N	-0-					-0-
08	2883	#	2370	-0-	-513	-10421	37	1	2333	2	N	-0-					-0-
09	2580	#	2192	-0-	-388	-10809	39	1	2153	2	N	-0-					-0-
10	2449	#	2099	-0-	-350	-11159	52	1	2047	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2026	-0-	-254	-0-	81	1	1945	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	N	1372	-0-	-736	-0-	18	1	1353	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	4279	N	4279	-0-	-0-	-0-	67	1	4210	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	3176	N	3176	-0-	-0-	-0-	57	1	3118	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	74	1	2919	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	4140	N	3023	-0-	-1117	-0-	121	1	2901	2	N	-0-					-0-
							1	4									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		61264	-0-	61264	61264	16	1	61217	2	N	-0-					-0-
							31	4									
*08	142600		107790	-0-	-34810	26454	32	1	107709	2	N	-0-					-0-
							49	4									
*09	85998	R	59544	-0-	-26454	-0-	19	1	59499	2	N	-0-					-0-
							26	4									
*10	61256	#	42418	-0-	-18838	-0-	16	1	42385	2	N	-0-					-0-
							17	4									
*11	104310	#	34670	-0-	-69640	-0-	13	1	34643	2	N	-0-					-0-
							14	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

06	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	16	1	2223	2	N	-0-					-0-
							1	4									
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	30	1	2342	2	N	-0-					-0-
							1	4									
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	40	1	2560	2	N	-0-					-0-
							1	4									
09	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	45	1	2439	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	56	1	2224	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	2430	N	1531	-0-	-899	-0-	61	1	1469	2	N	-0-					-0-
							1	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 254943 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

06	4350	X	3469	-0-	-881	-0-	25	1	3442	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	51	1	3944	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	66	1	4180	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	74	1	4028	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	96	1	3806	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*11	4298		4298	-0-	-0-	-0-	172	1	4124	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4830		-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	27	1	1715	2	N	-0-			-0-
							1	4							
09	2750	R	2750	-0-	-0-	-0-	49	1	2700	2	N	-0-			-0-
							1	4							
10	2074	R	2074	-0-	-0-	-0-	51	1	2022	2	N	-0-			-0-
							1	4							
*11	1888	R	1888	-0-	-0-	-0-	76	1	1811	2	N	-0-			-0-
							1	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 13797 PERF.13550 - 13776

06	5880	X	4506	-0-	-1374	-0-	33	1	4471	2	N	-0-			-0-
							2	4							
07	6076	X	4452	-0-	-1624	-0-	57	1	4393	2	N	-0-			-0-
							2	4							
08	5146	X	3264	-0-	-1882	-0-	51	1	3212	2	N	-0-			-0-
							1	4							
09	4980	X	3216	-0-	-1764	-0-	58	1	3157	2	N	-0-			-0-
							1	4							
10	4650	X	2550	-0-	-2100	-0-	63	1	2486	2	N	-0-			-0-
							1	4							
11	4500	#	3575	-0-	-925	-0-	143	1	3431	2	N	-0-			-0-
							1	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

06	0	W	893	-0-	893	20526	6	1	887	2	N	-0-			-0-
07	0	W	965	-0-	965	21491	12	1	953	2	N	-0-			-0-
08	0	W	1207	-0-	1207	22698	19	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	0	W	1094	-0-	1094	23792	20	1	1074	2	N	-0-			-0-
10	2500	N	949	-0-	-1551	22241	23	1	926	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	1456	-0-	-1544	20697	58	1	1398	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

06	1680	N	472	-0-	-1208	-0-	3	1	469	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	20	1	1520	2	N	-0-			-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	29	1	1828	2	N	-0-			-0-
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	32	1	1742	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	36	1	1420	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1222	-0-	-488	-0-	49	1	1173	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	8401	-0-	-2669	-0-	61 4	1 4	8336	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	7426	-0-	-4013	-0-	95 4	1 4	7327	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	6747	-0-	-3762	-0-	105 3	1 4	6639	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	6432	-0-	-2928	-0-	115 3	1 4	6314	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	4531	-0-	-4428	-0-	111 2	1 4	4418	2	N	-0-					-0-
11	8400	#	1	-0-	-8399	-0-	1	2			N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	1708	-0-	-2042	-0-	12	1	1696	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3112	-0-	-763	-0-	40	1	3072	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2971	-0-	-904	-0-	46	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3050	-0-	-610	-0-	55	1	2995	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	72	1	2850	2	N	-0-					-0-
*11	3076	R	3076	-0-	-0-	-0-	123	1	2953	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	#	3613	-0-	-317	-0-	26	1	3585	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	4061	#	3691	-0-	-370	-0-	47	1	3642	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	4030	#	3686	-0-	-344	-0-	57	1	3627	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	3780	#	3527	-0-	-253	-0-	63	1	3462	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	3844	#	3252	-0-	-592	-0-	80	1	3171	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	3600	#	3304	-0-	-296	-0-	132	1	3171	2	N	-0-					-0-
							1	4									

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	66948		-0-	-0-	-66948	-0-					N	-0-					-0-
03	345898		-0-	-0-	-345898	-0-					N	-0-					-0-
04	334740		-0-	-0-	-334740	-0-					N	-0-					-0-
05	345898		-0-	-0-	-345898	-0-					N	-0-					-0-
06	334740		-0-	-0-	-334740	-0-					N	-0-					-0-
07	345898		-0-	-0-	-345898	-0-					N	-0-					-0-
08	345898		-0-	-0-	-345898	-0-					N	-0-					-0-
09	334740		-0-	-0-	-334740	-0-					N	-0-					-0-
10	345898		-0-	-0-	-345898	-0-					N	-0-					-0-
11	334740		NO RPT	-0-	-334740	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9552 - 9562

06	0	W	27828	-0-	27828	338374	199	1	27330	2	N	260	291	1			10
							13	4	286	9							
07	0	W	22095	-0-	22095	360469	280	1	21613	2	N	174	173	1			11
							11	4	191	9							
08	58714		34245	-0-	-24469	336000	533	1	33696	2	N	-0-					11
							16	4									
09	56820		19080	-0-	-37740	298260	342	1	18730	2	N	-0-					-0-
							8	4									
10	58714		11849	-0-	-46865	251395	291	1	11553	2	N	-0-					-0-
							5	4									
*11	56820		7990	-0-	-48830	202565	320	1	7667	2	N	-0-					-0-
							3	4									

TORDILLA (J-75) 90753 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
NW GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 263273 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9855 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TORDILLA (M-10) 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: 1 RRCID -> 266987 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12531 - 12565

06	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12																	

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	27	1	3713	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	4278	X	3455	-0-	-823	-0-	44	1	3409	2	N	-0-					-0-
							2	4									
08	4278	X	3556	-0-	-722	-0-	55	1	3499	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	4140	X	3558	-0-	-582	-0-	64	1	3492	2	N	-0-					-0-
							2	4									
10	3937	X	3087	-0-	-850	-0-	76	1	3010	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	3750	X	2498	-0-	-1252	-0-	100	1	2397	2	N	-0-					-0-
							1	4									

TORDILLA (M-50,E) //CONT.// 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	N	-0-					110
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					110
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					110
09	3000	N	20996	-0-	17996	17996	248	1	20337	3	N	374	187	1			297
							411	9									
10	3100	N	22801	-0-	19701	37697	257	1	22248	3	N	269	362	1			204
							296	9									
*11	3000	N	4790	-0-	1790	39487	221	1	4512	3	N	52					256
							57	9									

TORDILLA-NC (L-27F) 90763 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 162591 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11364 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	118427	-0-	118427	843251	857	1	117515	2	N	-0-					-0-
							55	4									
07	0	W	99080	-0-	99080	942331	1266	1	97764	2	N	-0-					-0-
							50	4									
08	0	W	66928	-0-	66928	1009259	1041	1	65856	2	N	-0-					-0-
							31	4									
09	0	W	45272	-0-	45272	1054531	812	1	44440	2	N	-0-					-0-
							20	4									
10	0	W	32250	-0-	32250	1086781	792	1	31445	2	N	-0-					-0-
							13	4									
11	0	W	29044	-0-	29044	1115825	11	1	29021	2	N	-0-					-0-
							12	4									

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	132	-0-	132	1327	1	1	131	2	N	-0-					-0-
07	0	W	79	-0-	79	1406	1	1	78	2	N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1406					N	-0-					-0-
09	0	W	87	-0-	87	1493	2	1	85	2	N	-0-					-0-
10	250		64	-0-	-186	1307	2	1	62	2	N	-0-					-0-
11	750		31	-0-	-719	588	1	1	30	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	#	632	-0-	-3088	-0-	110	1	504	3	N	16	180	1			36
							18	9									
07	3844	#	25	-0-	-3819	-0-	9	1	16	3	N	-0-					36
08	1116	#	4	-0-	-1112	-0-	1	1	3	3	N	-0-					36
09	1080	#	8	-0-	-1072	-0-	8	3			N	-0-					36
10	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					36
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					36

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 9 RRCID -> 249811 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12942 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	#	2527	-0-	-563	-0-	2514	2	13	9	N	12					154
07	3193	#	2913	-0-	-280	-0-	2806	2	107	9	N	97	176	1			75
08	3038	#	1613	-0-	-1425	-0-	1605	2	8	9	N	7					82
09	2520	#	2269	-0-	-251	-0-	2263	2	6	9	N	5					87
10	2914	#	1013	-0-	-1901	-0-	928	2	85	9	N	77					164
11	2820	#	1264	-0-	-1556	-0-	1207	2	57	9	N	52					216

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

06	960 X	682	-0-	-278	-0-	682	2	N	-0-			-0-
07	682 X	583	-0-	-99	-0-	583	2	N	-0-			-0-
08	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
09	690 X	633	-0-	-57	-0-	633	2	N	-0-			-0-
10	713 X	658	-0-	-55	-0-	658	2	N	-0-			-0-
11	690 X	495	-0-	-195	-0-	495	2	N	-0-			-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 123527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7282 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 6 RRCID -> 123526 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25 1 34 9		655	2	Y	31	26	1			74
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	25 1 31 9		1007	2	Y	28					102
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25 1 11 9		438	2	Y	10					112
09	720	N	190	-0-	-530	-0-	25 1 3 9		162	2	Y	3					115
10	1054	N	415	-0-	-639	-0-	25 1 8 9		382	2	Y	7					122
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	25 1 9 9		1386	2	Y	8					130

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25 1		608	2	Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25 1		895	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	25 1		242	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	282	-0-	-348	-0-	25 1		257	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	419	-0-	-511	-0-	25 1		394	2	Y	-0-					-0-
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	25 1		889	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	841	-0-	-239	-0-	25 1		816	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	25 1		1191	2	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25 1		464	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	269	-0-	-571	-0-	25 1		244	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	498	-0-	-711	-0-	25 1		473	2	Y	-0-					-0-
*11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	25 1		1480	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25 1		617	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	25 1		827	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	25 1		166	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	25 1		105	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	279	-0-	-558	-0-	25 1		254	2	Y	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	25 1		727	2	Y	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25 260	1 9	143	2	N	236	167	1			111
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25 76	1 9	335	2	N	69	152	1			28
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25 144	1 9	112	2	N	131					159
09	300	N	77	-0-	-223	-0-	25 47	1 9	5	2	N	43					202
10	434	N	65	-0-	-369	-0-	25 37	1 9	3	2	N	34	131	1			105
11	270	N	66	-0-	-204	-0-	25 34	1 9	7	2	N	31					136

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF. 13596 - 13622

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 13718 - 13806

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14738 - 14786

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 14154 - 14340

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 118228 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10312 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6400	-0-	-1257	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7093	-0-	-497	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	7323	-0-	7323	7323	7323	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	5476	-0-	5476	12799	5476	2			N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

06	3030	#	2579	-0-	-451	-0-	229	1	2340	2	Y	9					177
							10	9									
07	2914	#	1461	-0-	-1453	-0-	188	1	1248	2	Y	23					200
							25	9									
08	2914	#	2584	-0-	-330	-0-	238	1	2337	2	Y	8	160	1			48
							9	9									
09	2790	#	2374	-0-	-416	-0-	229	1	2113	2	Y	29					77
							32	9									
10	3091	R	3091	-0-	-0-	-0-	246	1	2820	2	Y	23					100
							25	9									
11	2580	#	1397	-0-	-1183	-0-	106	1	1278	2	Y	12					112
							13	9									

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11795 - 12561

06	3120	X	2347	-0-	-773	B	-0-	2084	2	263	9	Y	239	197	0			140
07	4185	X	2354	-0-	-1831	B	-0-	2352	2	2	9	Y	2					142
08	4185	X	2498	-0-	-1687	B	-0-	2437	2	61	9	Y	55					197
09	4050	X	2331	-0-	-1719	B	-0-	2273	2	58	9	Y	53	187	0			63
10	2540	X	2540	-0-	-0-	B	-0-	2459	2	81	9	Y	74					137
*11	2323	X	2323	-0-	-0-	B	-0-	2323	2			Y	-0-					137

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11306 - 11898

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11106	X	11106	-0-	-0- B	-0-	11064	2	42	9	Y	38	197	1			93
07	37216	X	37216	-0-	-0- B	-0-	36744	2	472	9	Y	429	377	1			145
08	28471	X	28471	-0-	-0- B	-0-	28161	2	310	9	Y	282	192	1			235
09	25581	X	25581	-0-	-0- B	-0-	25393	2	188	9	Y	171	191	1			215
10	26819	X	26819	-0-	-0- B	-0-	26543	2	276	9	Y	251	383	1			83
*11	29907	X	29907	-0-	-0- B	-0-	29557	2	350	9	Y	318	196	1			205

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	44					182
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					182
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15					197
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					197
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	141	0			62
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5					67

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	429	-0-	-2481 B	-0-	429	2			Y	-0-					230
07	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					Y	-0-					230
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					230
09	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					230
*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					230
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					230

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-37593					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7946	X	7946	-0-	-0- B	-0-	7940	2	6	9	Y	5					82
07	10013	X	2806	-0-	-7207 B	-0-	2806	2			Y	-0-					82
08	10013	X	1	-0-	-10012 B	-0-	1	2			Y	-0-					82
09	9690	X	2195	-0-	-7495 B	-0-	2195	2			Y	-0-					82
10	7188	X	7188	-0-	-0- B	-0-	7188	2			Y	-0-					82
11	6060	X	-0-	-0-	-6060 B	-0-					Y	-0-					82

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7560	X	6974	-0-	-586 B	-0-	6898	2	76	9	Y	69	186	0			118
07	7812	X	6908	-0-	-904 B	-0-	6820	2	88	9	Y	80					198
08	7812	X	6663	-0-	-1149 B	-0-	6577	2	86	9	Y	78	184	0			92
09	7560	X	6290	-0-	-1270 B	-0-	6204	2	86	9	Y	78					170
10	6741	X	6741	-0-	-0- B	-0-	6669	2	72	9	Y	65					235
*11	6297	X	6297	-0-	-0- B	-0-	6217	2	80	9	Y	73	193	0			115

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11580 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					203
07	1333	N	1132	-0-	-201 B	-0-	1126	2	6	9	Y	5	156	0			52
08	1302	N	1060	-0-	-242 B	-0-	1059	2	1	9	Y	1					53
09	1170	N	267	-0-	-903 B	-0-	267	2			Y	-0-					53
10	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			Y	-0-					53
*11	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2206	2	13	9	Y	12					65

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					102

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

06	6384	X	6384	-0-	-0- B	-0-	6306	2	78	9	N	71					183
07	6294	X	6294	-0-	-0- B	-0-	6198	2	96	9	N	87					270
08	5427	X	5427	-0-	-0- B	-0-	5350	2	77	9	N	70	183	0			157
09	5603	X	5603	-0-	-0- B	-0-	5556	2	47	9	N	43					200
*10	5399	X	5399	-0-	-0- B	-0-	5319	2	80	9	N	73					273
*11	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	5402	2	89	9	N	81	171	0			183

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

06	23249		23249	-0-	-0-	-0-	767	1	22104	2	N	344	352	1			145
							378	9									
07	20985		20985	-0-	-0-	-0-	756	1	19860	2	N	335	357	1			123
							369	9									
08	20367		16862	-0-	-3505	-0-	568	1	16010	2	N	258	176	1			205
							284	9									
09	19710		20557	-0-	847	847	696	1	19520	2	N	310	354	1			161
							341	9									
10	20367		16894	-0-	-3473	-0-	481	1	16141	2	N	247	354	1			54
							272	9									
*11	22456		22456	-0-	-0-	-0-	594	1	21532	2	N	300	179	1			175
							330	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

06	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	2018	1	11489	3	Y	977	936	1			124
							1075	9									
07	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	2330	1	9983	3	Y	899	898	1			125
							989	9									
08	13268	X	13210	-0-	-58	-0-	2440	1	10207	3	Y	512	583	1			54
							563	9									
09	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	2512	1	9809	3	Y	670	668	1			56
							737	9									
10	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	2682	1	10227	3	Y	1018	948	1			126
							1120	9									
*11	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	2535	1	9912	3	Y	670	687	1			109
							737	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3375	-0-	375	375	435	1	2477	3	Y	421	412	1			53
							463	9									
07	3577	X	3202	-0-	-375	-0-	517	1	2213	3	Y	429	422	1			60
							472	9									
08	3069	X	1982	-0-	-1087	-0-	345	1	1442	3	Y	177	218	1			19
							195	9									
09	2970	X	223	-0-	-2747	-0-	44	1	170	3	Y	8	26	1			1
							9	9									
10	3069	X	188	-0-	-2881	-0-	37	1	142	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2970	X	364	-0-	-2606	-0-	67	1	263	3	Y	31	27	1			5
							34	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	199	1	1602	3	Y	482	504	1			61
							530	9									
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	265	1	1875	3	Y	1012	932	1			141
							1113	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	310	1	2075	3	Y	697	765	1			73
							767	9									
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	317	1	2126	3	Y	981	972	1			82
							1079	9									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	333	1	2252	3	Y	816	797	1			101
							898	9									
*11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	316	1	2332	3	Y	801	772	1			130
							881	9									

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3060	X	2172	-0-	-888	-0-	620	1	1490	3	Y	56	53	1			7
							62	9									
07	2480	X	1253	-0-	-1227	-0-	456	1	758	3	Y	35	37	1			5
							39	9									
08	2480	X	1010	-0-	-1470	-0-	397	1	595	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
09	2160	X	1579	-0-	-581	-0-	540	1	1011	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
10	2232	X	1515	-0-	-717	-0-	478	1	1005	3	Y	29	27	1			4
							32	9									
11	2160	X	1492	-0-	-668	-0-	401	1	1077	3	Y	13	15	1			2
							14	9									

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12030	X	10611	-0-	-1419	-0-	2460	1	7327	3	Y	749	718	1			95
							824	9									
07	11656	X	9760	-0-	-1896	-0-	2649	1	6278	3	Y	757	747	1			105
							833	9									
08	11160	X	9494	-0-	-1666	-0-	2694	1	6213	3	Y	534	583	1			56
							587	9									
09	10620	X	9410	-0-	-1210	-0-	2523	1	6153	3	Y	667	667	1			56
							734	9									
10	10974	X	9019	-0-	-1955	-0-	2484	1	5858	3	Y	615	595	1			76
							677	9									
11	10620	X	9206	-0-	-1414	-0-	2319	1	6234	3	Y	594	573	1			97
							653	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	1784	1	14371	3	Y	2893	2761	1			367
							3182	9									
07	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	1841	1	13045	3	Y	2911	2873	1			405
							3202	9									
08	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	1979	1	13248	3	Y	4247	4207	1			445
							4672	9									
09	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	1905	1	12781	3	Y	2903	3105	1			243
							3193	9									
10	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	2078	1	14068	3	Y	2729	2635	1			337
							3002	9									
*11	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	1946	1	14348	3	Y	2826	2703	1			460
							3109	9									

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	1381	1	7860	3	Y	321	323	1			41
							353	9									
07	4650	X	4109	-0-	-541	-0-	749	1	3209	3	Y	137	159	1			19
							151	9									
08	14260	X	4454	-0-	-9806	-0-	839	1	3509	3	Y	96	105	1			10
							106	9									
09	13800	X	4226	-0-	-9574	-0-	837	1	3269	3	Y	109	110	1			9
							120	9									
10	14260	X	3714	-0-	-10546	-0-	755	1	2880	3	Y	72	72	1			9
							79	9									
11	9600	X	3231	-0-	-6369	-0-	645	1	2521	3	Y	59	58	1			10
							65	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	1001	1	8064	3	Y	1773	1697	1			225
							1950	9									
07	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	1023	1	7247	3	Y	1734	1718	1			241
							1907	9									
08	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	1109	1	7425	3	Y	1149	1270	1			120
							1264	9									
09	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	1107	1	7423	3	Y	1642	1625	1			137
							1806	9									
10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	1187	1	8035	3	Y	1554	1499	1			192
							1709	9									
*11	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	1010	1	7449	3	Y	1555	1494	1			253
							1711	9									

TULE LAKE WELL #: 1 RRCID -> 270504 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12636 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	2166	-0-	2166	78478	229	1	1848	3	N	81	81	1			10
							89	9									
*07	0	W	1958	-0-	1958	80436	232	1	1646	3	N	73	73	1			10
							80	9									
*08	0	W	1925	-0-	1925	82361	242	1	1620	3	N	57	61	1			6
							63	9									
*09	0	W	1649	-0-	1649	84010	205	1	1377	3	N	61	62	1			5
							67	9									
*10	0	W	1450	-0-	1450	85460	180	1	1216	3	N	49	48	1			6
							54	9									
*11	0	W	1120	-0-	1120	86580	131	1	964	3	N	23	25	1			4
							25	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1195	-0-	1195	1195	50	1	1145	3	Y	-0-					-0-
06	0		26146	-0-	26146	27341	287	1	24045	3	Y	1649	1455	1			194
							1814	9									
07	0		2083	-0-	2083	29424	70	1	1691	3	Y	293	391	1			90
							322	9									
08	0		11332	-0-	11332	40756	214	1	8383	3	Y	2486	1890	1			685
							2735	9									
*09	58228	X	17472	-0-	-40756	-0-	259	1	13603	3	Y	3282	3129	1			838
							3610	9									
10	24738	X	23130	-0-	-1608	-0-	292	1	18439	3	Y	3999	4100	1			738
							4399	9									
*11	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	284	1	20034	3	Y	3823	3675	1			418
							4205	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 175301 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5472 - 5484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 173775 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5510 - 5523

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5499

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			59

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	X	763	-0-	-437	-0-	171	1	592	2	N	-0-					-0-
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	204	1	619	2	N	-0-					-0-
							44	5									
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	227	1	688	2	N	-0-					-0-
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	219	1	936	2	N	-0-					-0-
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	148	1	741	2	N	-0-					-0-
11	900	X	536	-0-	-364	-0-	108	1	354	2	N	-0-					-0-
							74	5									

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6928 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	10	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	11	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10200	X	9598	-0-	-602	-0-	285	1	9313	2	Y	-0-					-0-
07	10540	X	6138	-0-	-4402	-0-	194	1	5944	2	Y	-0-					-0-
08	10540	X	1485	-0-	-9055	-0-	53	1	1432	2	Y	-0-					-0-
09	9600	X	2631	-0-	-6969	-0-	83	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	9920	X	6936	-0-	-2984	-0-	214	1	6722	2	Y	-0-					-0-
11	9600	X	3208	-0-	-6392	-0-	84	1	3124	2	Y	-0-					-0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	1609	-0-	-11	-0-	48	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1847	-0-	-75	-0-	58	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	1740	-0-	-182	-0-	63	1	1677	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	38	1	1148	2	Y	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	64	1	2015	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	724	-0-	-356	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	182	1			168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	177	1			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	685	-0-	-365	-0-	20	1	665	2	N	-0-					-0-
07	930	N	787	-0-	-143	-0-	25	1	762	2	N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	40	1	1070	2	N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	33	1	995	2	N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	857	-0-	-223	-0-	23	1	834	2	N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	33	1	1094	2	Y	1					43
							1	9									
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	44	1	1359	2	Y	2					45
							2	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	54	1	1441	2	Y	-0-	1	1			44
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1447	2	Y	16	1	1			59
							18	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	44	1	1390	2	Y	2	38	1			23
							2	9									
*11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	65	1	2424	2	Y	1					24
							1	9									

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	60	1	1971	2	N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	32	1	982	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	890	-0-	-257	-0-	32	1	858	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	670	-0-	-1370	-0-	21	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	318	-0-	-705	-0-	10	1	308	2	N	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	862	2	N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	20	1	665	2	Y	3	1	1			160
							3	9									
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	27	1	827	2	Y	5	1	1			164
							6	9									
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	30	1	810	2	Y	2	1	1			165
							2	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	665	2	Y	28	2	1			191
							31	9									
10	868	N	730	-0-	-138	-0-	22	1	705	2	Y	3	151	1			43
							3	9									
11	810	N	721	-0-	-89	-0-	19	1	701	2	Y	1					44
							1	9									

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	54	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	67	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	954	-0-	-876	-0-	30	1	924	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1184	-0-	-924	-0-	37	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	973	-0-	-197	-0-	26	1	947	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	80	1	2621	2	Y	36	31	1			51
							40	9									
07	2666	X	2211	-0-	-455	-0-	69	1	2107	2	Y	32	37	1			46
							35	9									
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	94	1	2531	2	Y	37	66	1			17
							41	9									
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	99	1	3018	2	Y	46	8	1			55
							51	9									
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	123	1	3862	2	Y	75	37	1			93
							83	9									
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	76	1	2804	2	Y	52					145
							57	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	9930	2	76	9	Y	69					328
07	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12447	2	70	9	Y	64	154	1			238
08	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12112	2	68	9	Y	62					300
09	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11069	2	153	9	Y	139	180	1			259
10	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13144	2	47	9	Y	43	160	1			142
11	12120	X	11312	-0-	-808	-0-	11214	2	98	9	Y	89					231

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441

06	4890	X	2830	-0-	-2060	-0-	84	1	2745	2	N	1	1	1			163
							1	9									
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	134	1	4091	2	N	22	1	1			184
							24	9									
08	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	82	1	2212	2	N	-0-	1	1			183
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	105	1	3192	2	N	2	2	1			183
							2	9									
10	4247	X	1454	-0-	-2793	-0-	45	1	1409	2	N	-0-					183
11	4110	X	2056	-0-	-2054	-0-	54	1	2002	2	N	-0-					183

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

06	2820	X	1728	-0-	-1092	-0-	1724	2	4	9	Y	4					28
07	1612	X	1318	-0-	-294	-0-	1316	2	2	9	Y	2	23	1			7
08	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2252	2	4	9	Y	4					11
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2074	2	9	9	Y	8	4	1			15
10	3100	N	3684	-0-	584	584	3659	2	25	9	Y	23	18	1			20
*11	2392	N	1808	-0-	-584	-0-	1777	2	31	9	Y	28					48

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

06	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	616	1	20158	2	N	156	15	1			238
							172	9									
07	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	607	1	18574	2	N	118	181	1			175
							130	9									
08	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	621	1	16659	2	N	97	182	1			90
							107	9									
09	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	441	1	13460	2	N	124	32	1			182
							136	9									
10	21793	X	13635	-0-	-8158	-0-	419	1	13130	2	N	78					260
							86	9									
11	20940	X	10850	-0-	-10090	-0-	283	1	10486	2	N	74	171	1			163
							81	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4748	-0-	-52	-0-	140	1	4578	2	N	27					136
							30	9									
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	122	1	3721	2	N	41					177
							45	9									
08	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	117	1	3149	2	N	-0-					177
09	4740	X	1556	-0-	-3184	-0-	49	1	1496	2	N	10					187
							11	9									
10	4898	X	3382	-0-	-1516	-0-	105	1	3277	2	N	-0-					187
11	4740	X	2335	-0-	-2405	-0-	61	1	2272	2	N	2					189
							2	9									

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	155	1			224
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					224
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					224
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6618 - 6710

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		5003	-0-	5003	5003	5003	2			Y	-0-					-0-
*11	11917	X	6914	-0-	-5003	-0-	6914	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7482 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	1051	-0-	-1409	-0-	31	1	1012	2	Y	7					168
							8	9									
07	2542	X	1237	-0-	-1305	-0-	39	1	1189	2	Y	8					176
							9	9									
08	1798	X	1252	-0-	-546	-0-	45	1	1207	2	Y	-0-	1	1			175
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	63	1	1915	2	Y	8	1	1			182
							9	9									
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	51	1	1598	2	Y	1					183
							1	9									
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	45	1	1679	2	Y	13					196
							14	9									

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

06	23670	X	17809	-0-	-5861	-0-	17711	2	98	9	N	89	184	1			91
07	23684	X	17738	-0-	-5946	-0-	17608	2	130	9	N	118	7	1			202
08	21204	X	18337	-0-	-2867	-0-	18241	2	96	9	N	87	182	1			107
09	20520	X	14651	-0-	-5869	-0-	14538	2	113	9	N	103	16	1			194
10	18414	X	17150	-0-	-1264	-0-	17034	2	116	9	N	105	179	1			120
*11	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	18320	2	135	9	N	123					243

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6730

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

06	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14337	2	284	9	N	258	178	1			357
07	23436	X	14908	-0-	-8528	-0-	14703	2	205	9	N	186	232	1			311
08	17918	X	17359	-0-	-559	-0-	17045	2	314	9	N	285	361	1			235
09	17340	X	15302	-0-	-2038	-0-	14988	2	314	9	N	285	179	1			341
10	16399	X	14723	-0-	-1676	-0-	14409	2	314	9	N	285	362	1			264
11	15870	X	13606	-0-	-2264	-0-	13310	2	296	9	N	269	182	1			351

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

06	7890	X	7775	-0-	-115	-0-	7721	2	54	9	N	49					142
07	8153	X	6938	-0-	-1215	-0-	6895	2	43	9	N	39	115	1			66
08	8990	X	5273	-0-	-3717	-0-	5251	2	22	9	N	20					86
09	8700	X	4081	-0-	-4619	-0-	4067	2	14	9	N	13					99
10	8990	X	4981	-0-	-4009	-0-	4948	2	33	9	N	30					129
11	7770	X	3537	-0-	-4233	-0-	3528	2	9	9	N	8					137

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	1459	-0-	-941	-0-	43	1	1408	2	N	7					179
							8	9									
07	1922	X	1435	-0-	-487	-0-	45	1	1390	2	N	-0-					179
08	1922	X	890	-0-	-1032	-0-	32	1	852	2	N	5					184
							6	9									
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					184
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					184
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					184

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16020	X	7679	-0-	-8341	-0-	7638	2	41	9	N	37					162
07	16554	X	5603	-0-	-10951	-0-	5592	2	11	9	N	10					172
08	11811	X	5059	-0-	-6752	-0-	5048	2	11	9	N	10					182
09	11430	X	8415	-0-	-3015	-0-	8389	2	26	9	N	24					206
10	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	9876	2	75	9	N	68	161	1			113
*11	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11103	2	75	9	N	68					181

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		817	-0-	817	817	817	2			N	-0-					42
10	14B2 EXT		1510	-0-	1510	2327	1510	2			N	-0-					42
11	14B2 EXT		752	-0-	752	3079	752	2			N	-0-					42

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	437	1	14301	2	N	128	188	1			149
							141	9									
07	14725	X	13235	-0-	-1490	-0-	414	1	12681	2	N	127	10	1			266
							140	9									
08	16523	X	12147	-0-	-4376	-0-	433	1	11626	2	N	80	8	1			338
							88	9									
09	15990	X	9012	-0-	-6978	-0-	284	1	8684	2	N	40	13	1			365
							44	9									
10	16523	X	10264	-0-	-6259	-0-	315	1	9863	2	N	78					443
							86	9									
11	14880	X	5545	-0-	-9335	-0-	145	1	5366	2	N	31	192	1			282
							34	9									

KILLAM & HURD FEE PORCION 26 WELL #: 4 RRCID -> 270036 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6962 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	483 66	1 9	15795	2	N	60					235
07	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	487 101	1 9	14930	2	N	92	177	1			150
08	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	535 94	1 9	14308	2	N	85					235
09	11220	X	9744	-0-	-1476	-0-	308 55	1 9	9381	2	N	50	178	1			107
10	18321	X	11762	-0-	-6559	-0-	360 90	1 9	11312	2	N	82	157	1			32
11	16350	X	12717	-0-	-3633	-0-	334 61	1 9	12322	2	N	55					87

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

06	0	W	78221	-0-	78221	167332	77902	2	319	9	N	290	529	1			145
07	234700	X	67368	-0-	-167332	-0-	67101	2	267	9	N	243	178	1			210
08	57162	X	57162	-0-	-0-	-0-	56977	2	185	9	N	168	178	1			200
09	45039	X	45039	-0-	-0-	-0-	44932	2	107	9	N	97	177	1			120
10	49900	X	49900	-0-	-0-	-0-	49786	2	114	9	N	104	189	1			35
*11	33139	X	33139	-0-	-0-	-0-	33073	2	66	9	N	60					95

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7149 - 7160

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		10376	-0-	10376	10376	208 51	1 9	10117	2	N	46					46
06	0	W	7873	-0-	7873	18249	232 37	1 9	7604	2	N	34	2	1			78
07	0	W	3770	-0-	3770	22019	119	1	3651	2	N	-0-	1	1			77
08	0	W	5334	-0-	5334	27353	191 14	1 9	5129	2	N	13	2	1			88
09	0	W	2866	-0-	2866	30219	90 25	1 9	2751	2	N	23	2	1			109
10	0	W	3355	-0-	3355	33574	103 10	1 9	3242	2	N	9					118
11	0	W	731	-0-	731	34305	19	1	712	2	N	-0-					118

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

06	480	N	440	-0-	-40	B	-0-	13	1	427	2	N	-0-				-0-
07	527	N	451	-0-	-76	B	-0-	14	1	437	2	N	-0-				-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	16	1	416	2	N	-0-				-0-
09	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	12	1	374	2	N	-0-				-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-				-0-
*11	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	24	1	872	2	N	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

06	3900	X	3261	-0-	-639	B	-0-	97	1	3164	2	Y	-0-				-0-
07	4030	X	4007	-0-	-23	B	-0-	127	1	3880	2	Y	-0-				-0-
08	4030	X	3601	-0-	-429	B	-0-	129	1	3472	2	Y	-0-				-0-
09	3900	X	3435	-0-	-465	B	-0-	109	1	3326	2	Y	-0-				-0-
10	4030	X	2804	-0-	-1226	B	-0-	87	1	2717	2	Y	-0-				-0-
11	3870	X	1984	-0-	-1886	B	-0-	52	1	1932	2	Y	-0-				-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	#	2092	-0-	-1418	-0-	176	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2170	#	1637	-0-	-533	-0-	138	1	1499	2	N	-0-					-0-
08	3100	#	1922	-0-	-1178	-0-	894	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	3000	#	1068	-0-	-1932	-0-	106	1	962	2	N	-0-					-0-
10	2945	#	1169	-0-	-1776	-0-	116	1	1053	2	N	-0-					-0-
11	2100	#	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3676	-0-	676	676	219	1	3457	2	N	-0-					-0-
07	2656	N	1980	-0-	-676	-0-	130	1	1850	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	77	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1079	-0-	-271	-0-	67	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1256	-0-	-139	-0-	79	1	1177	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	1036	-0-	-314	-0-	53	1	983	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	161	1	2539	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	175	1	2500	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	172	1	2450	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2478	-0-	-132	-0-	155	1	2323	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2452	-0-	-214	-0-	155	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2239	-0-	-311	-0-	115	1	2124	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	92	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	106	1	1514	2	N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	110	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	109	1	1638	2	N	-0-					-0-
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	113	1	1668	2	N	-0-					-0-
*11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	658	-0-	-62	-0-	39	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	49	1	720	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	37	1	680	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	55	1	866	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	958	-0-	-96	-0-	63	1	895	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	76	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	988	2	N	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	85	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	56	1	1036	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9330	X	3	-0-	-9327	-0-	3	2			Y	-0-					30
07	5115	X	16	-0-	-5099	-0-	16	2			Y	-0-					30
08	62	X	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					30
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			17
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					17
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					17

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932

06	23550	X	21848	-0-	-1702	-0-	1300	1	20483	2	Y	59					303
							65	9									
07	24149	X	22578	-0-	-1571	-0-	1474	1	21032	2	Y	65					368
							72	9									
08	24149	X	22536	-0-	-1613	-0-	1477	1	21017	2	Y	38					406
							42	9									
09	22740	X	21893	-0-	-847	-0-	1365	1	20471	2	Y	52	179	1			279
							57	9									
10	22816	X	21453	-0-	-1363	-0-	1353	1	20042	2	Y	53					332
							58	9									
11	21840	X	19787	-0-	-2053	-0-	1009	1	18710	2	Y	62					394
							68	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

06	3834	R	3834	-0-	-0-	-0-	93	1	3741	2	N	-0-					-0-
07	3592	R	3592	-0-	-0-	-0-	60	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	3534	#	3312	-0-	-222	-0-	81	1	3231	2	N	-0-					-0-
09	3840	#	3248	-0-	-592	-0-	17	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	3968	#	3387	-0-	-581	-0-	102	1	3285	2	N	-0-					-0-
11	3840	#	3531	-0-	-309	-0-	103	1	3428	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

06	3120	X	2678	-0-	-442	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
09	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
*10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) //CONT.// 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	46	1	548	2	Y	-0-						6
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	2	Y	-0-						6
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	53	1	560	2	Y	5						11
							6	9										
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	Y	-0-						11
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	506	2	Y	-0-						11
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	43	1	452	2	Y	-0-						11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

06	6360	X	6053	-0-	-307	-0-	6019	2	34	9	Y	31						50
07	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	6158	2	23	9	Y	21						71
08	6448	X	6113	-0-	-335	-0-	6087	2	26	9	Y	24						95
09	6150	X	5739	-0-	-411	-0-	5728	2	11	9	Y	10	86	1				19
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			Y	-0-						19
*11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			Y	-0-						19

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-						1
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-						1
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-						1
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-						1
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-						1
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			Y	-0-						1

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

06	6000	X	5606	-0-	-394	-0-	5587	2	19	9	Y	17	27	1				32
07	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	5654	2	35	9	Y	32						64
08	6045	X	5851	-0-	-194	-0-	5815	2	36	9	Y	33						97
09	5820	X	5468	-0-	-352	-0-	5468	2			Y	-0-	95	1				2
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5459	2	2	9	Y	2						4
*11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			Y	-0-						4

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	462	1	5560	2	Y	-0-					2
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	505	1	5686	2	Y	55	43	1			14
							61	9									
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	531	1	5650	2	Y	3					17
							3	9									
09	5850	X	5846	-0-	-4	-0-	532	1	5308	2	Y	5					22
							6	9									
10	6448	X	5932	-0-	-516	-0-	532	1	5394	2	Y	5					27
							6	9									
11	6060	X	5363	-0-	-697	-0-	470	1	4893	2	Y	-0-					27

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	305	1	3667	2	Y	25	115	1			4
							28	9									
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	372	1	4185	2	Y	52					56
							57	9									
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	401	1	4262	2	Y	52					108
							57	9									
09	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	453	1	4517	2	Y	33					141
							36	9									
10	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	465	1	4718	2	Y	9					150
							10	9									
*11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	424	1	4419	2	Y	2					152
							2	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	4792	-0-	-608	-0-	368	1	4424	2	Y	-0-					2
07	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	405	1	4553	2	Y	44	34	1			12
							48	9									
08	5332	X	4926	-0-	-406	-0-	423	1	4501	2	Y	2					14
							2	9									
09	5160	X	4779	-0-	-381	-0-	435	1	4340	2	Y	4					18
							4	9									
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	449	1	4558	2	Y	4					22
							4	9									
*11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	415	1	4320	2	Y	-0-					22

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	243	1	2922	2	Y	-0-					6
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	285	1	3205	2	Y	-0-					6
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	298	1	3174	2	Y	62					68
							68	9									
09	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	265	1	2641	2	Y	1					69
							1	9									
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	341	1	3457	2	Y	-0-					69
11	3390	X	3331	-0-	-59	-0-	292	1	3039	2	Y	-0-					69

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	40	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	462	-0-	-313	-0-	37	1	421	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	54	1	571	2	Y	-0-					1
09	510	N	417	-0-	-93	-0-	38	1	377	2	Y	2					3
							2	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	515	2	Y	1					4
							1	9									
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	2	Y	-0-					4

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-	14	1			11
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	460	2	Y	2					13
							2	9									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	469	2	Y	6					19
							7	9									
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	43	1	432	2	Y	3					22
							3	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	Y	1					23
							1	9									
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	36	1	380	2	Y	-0-					23

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	239	1	2877	2	Y	-0-					1
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	241	1	2711	2	Y	26	20	1			7
							29	9									
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	253	1	2691	2	Y	2					9
							2	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	289	1	2886	2	Y	3					12
							3	9									
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	294	1	2979	2	Y	2					14
							2	9									
*11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	242	1	2517	2	Y	-0-					14

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10530	X	8944	-0-	-1586	-0-	686	1	8258	2	Y	-0-					1
07	10571	X	8714	-0-	-1857	-0-	704	1	7924	2	Y	78	60	1			19
							86	9									
08	10571	X	8941	-0-	-1630	-0-	768	1	8169	2	Y	4					23
							4	9									
09	10020	X	7367	-0-	-2653	-0-	670	1	6689	2	Y	7					30
							8	9									
10	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	755	1	7657	2	Y	6					36
							7	9									
*11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	671	1	6990	2	Y	-0-					36

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	177	1	2130	2	Y	32	67	1			8
							35	9									
07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	149	1	1677	2	Y	40					48
							44	9									
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	211	1	2246	2	Y	7					55
							8	9									
09	1740	X	1561	-0-	-179	-0-	141	1	1409	2	Y	10					65
							11	9									
10	1674	X	1434	-0-	-240	-0-	128	1	1303	2	Y	3					68
							3	9									
*11	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	179	1	1869	2	Y	1					69
							1	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1344	2	Y	-0-					7
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	127	1	1426	2	Y	-0-					7
08	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	125	1	1332	2	Y	23					30
							25	9									
09	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	109	1	1086	2	Y	-0-					30
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	128	1	1300	2	Y	-0-					30
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	123	1	1278	2	Y	-0-					30

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5130	X	2222	-0-	-2908	-0-	170	1	2052	2	Y	-0-					4
07	3286	X	2300	-0-	-986	-0-	186	1	2095	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
08	2511	X	2119	-0-	-392	-0-	182	1	1935	2	Y	2					7
							2	9									
09	2430	X	2003	-0-	-427	-0-	182	1	1819	2	Y	2					9
							2	9									
10	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	196	1	1990	2	Y	2					11
							2	9									
11	2040	N	1964	-0-	-76	-0-	172	1	1792	2	Y	-0-					11

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	2657	-0-	2657	10535	204	1	2453	2	N	-0-					90
07	2500	N	2283	-0-	-217	10318	186	1	2097	2	N	-0-					90
08	12338	X	2020	-0-	-10318	-0-	171	1	1819	2	N	27					117
							30	9									
09	1920	X	1778	-0-	-142	-0-	162	1	1616	2	N	-0-					117
10	1984	X	1908	-0-	-76	-0-	171	1	1734	2	N	3					120
							3	9									
11	1920	X	1784	-0-	-136	-0-	156	1	1628	2	N	-0-					120

EOG RESOURCES, INC. 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	796	-0-	-224	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	569	-0-	-671	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	118	-0-	-692	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	1230	N	444	-0-	-786	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	942	-0-	-701	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	596	-0-	-1174	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	X	2185	-0-	-95	-0-	90	1	2095	2	N	-0-					60
07	2356	X	1698	-0-	-658	-0-	93	1	1605	2	N	-0-					60
08	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	93	1	2378	2	N	-0-					60
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	90	1	2161	2	N	-0-					60
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	93	1	2464	2	N	-0-					60
11	2106	N	1771	-0-	-335	-0-	90	1	1681	2	N	-0-					60

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7200) 92768 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ALEXANDER, M.M. NCT "B" WELL #: RRCID -> 131143 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 7198 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2008

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4409 - 4482

06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-	56	1			11
07	7068	X	5942	-0-	-1126	-0-	5942	2			Y	-0-					11
08	7068	X	5717	-0-	-1351	-0-	5717	2			Y	-0-					11
09	6840	X	4994	-0-	-1846	-0-	4994	2			Y	-0-					11
10	6727	X	5749	-0-	-978	-0-	5745	2	4	9	Y	4					15
11	6510	X	4015	-0-	-2495	-0-	4009	2	6	9	Y	5					20

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

06	3210	X	3105	-0-	-105	-0-	3105	2			Y	-0-	58	1			12
07	3565	X	2845	-0-	-720	-0-	2844	2	1	9	Y	1					13
08	3565	X	2550	-0-	-1015	-0-	2550	2			Y	-0-					13
09	3450	X	2286	-0-	-1164	-0-	2286	2			Y	-0-					13
10	3224	X	2318	-0-	-906	-0-	2315	2	3	9	Y	3					16
11	3120	X	1669	-0-	-1451	-0-	1663	2	6	9	Y	5					21

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496

06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1119	-0-	-441	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	926	-0-	-345	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-	58	1			12
07	3255	X	2305	-0-	-950	-0-	2304	2	1	9	Y	1					13
08	3255	X	2765	-0-	-490	-0-	2765	2			Y	-0-					13
09	3150	X	2163	-0-	-987	-0-	2163	2			Y	-0-					13
10	2883	X	2322	-0-	-561	-0-	2319	2	3	9	Y	3					16
11	2790	X	1095	-0-	-1695	-0-	1092	2	3	9	Y	3					19

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

06	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	600	1	10258	2	N	-0-					99
07	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	620	1	10296	2	N	-0-					99
08	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	620	1	9891	2	N	-0-					99
09	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	600	1	9897	2	N	-0-					99
10	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	620	1	10031	2	N	-0-					99
*11	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	600	1	9671	2	N	-0-					99

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	600	1	14306	2	N	-0-					253
07	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	620	1	14148	2	N	-0-					253
08	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	620	1	13312	2	N	-0-					253
09	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	600	1	13072	2	N	-0-	189	1			64
10	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	620	1	14136	2	N	-0-					64
*11	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	520	1	9828	2	N	-0-					64

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

06	7080	X	6064	-0-	-1016	-0-	600	1	5464	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6693	-0-	-623	-0-	620	1	6073	2	N	-0-					-0-
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	620	1	7278	2	N	-0-					-0-
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	600	1	6767	2	N	-0-					-0-
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	620	1	7172	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6586	-0-	-764	-0-	600	1	5986	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	77	1	359	2	N	16					89
							18	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	78	1	335	2	N	-0-					89
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	N	3					92
							3	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	427	2	33	9	N	30					122
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					122
11	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-	122	7			-0-

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

06	2430	X	1183	-0-	-1247	-0-	226	1	957	2	Y	-0-					75
07	2418	X	622	-0-	-1796	-0-	159	1	463	2	Y	-0-					75
08	2418	X	1630	-0-	-788	-0-	303	1	1327	2	Y	-0-					75
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	250	1	2942	2	Y	-0-					75
10	DLQ G-10		2586	-0-	2586	2586	168	1	2418	2	Y	-0-					75
11	DLQ G-10		1702	-0-	1702	4288	1093	1	609	2	Y	-0-	75	7			-0-

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

06	1080	X	945	-0-	-135	-0-	200	1	745	2	N	-0-					17
07	1209	X	700	-0-	-509	-0-	192	1	508	2	N	-0-					17
08	1209	X	860	-0-	-349	-0-	159	1	701	2	N	-0-					17
09	990	X	855	-0-	-135	-0-	73	1	782	2	N	-0-					17
10	1023	X	612	-0-	-411	-0-	40	1	572	2	N	-0-					17
11	960	X	670	-0-	-290	-0-	430	1	240	2	N	-0-	17	7			-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

06	65700	X	61653	-0-	-4047	-0-	61488	2	165	9	Y	150	159	1			198
07	67890	X	62904	-0-	-4986	-0-	62731	2	173	9	Y	157	145	1			210
08	64449	X	63158	-0-	-1291	-0-	62985	2	173	9	Y	157	313	1			54
09	61650	X	59452	-0-	-2198	-0-	59274	2	178	9	Y	162	34	1			182
10	63705	X	60551	-0-	-3154	-0-	60383	2	168	9	Y	153	141	1			194
11	61650	X	57605	-0-	-4045	-0-	57453	2	152	9	Y	138					332

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

06	92580	X	25978	-0-	-66602	-0-	746 823	1 9	24409	2	N	748	267	1			1026
07	95666	X	18058	-0-	-77608	-0-	557 457	1 9	17044	2	N	415	972	1			469
08	95666	X	2608	-0-	-93058	-0-	93 13	1 9	2502	2	N	12	14	1			467
09	25980	X	6485	-0-	-19495	-0-	199 222	1 9	6064	2	N	202	72	1			597
10	26846	X	17535	-0-	-9311	-0-	522 659	1 9	16354	2	N	599	359	1			837
11	25980	X	10185	-0-	-15795	-0-	260 315	1 9	9610	2	N	286	189	1			934

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					12
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-

VALLEY(WILCOX) //CONT.// 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6696

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

06	480	N	80	-0-	-400	-0-	80	2			N	-0-					168
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					168
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	207	1	467	2	N	-0-					168
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	316	1	293	2	N	-0-					168
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	493	2	Y	5	6	1			6
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	29 2	1 9	366	2	Y	2	3	1			5
08	527	N	391	-0-	-136	-0-	31 6	1 9	354	2	Y	5	5	1			5
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	33 4	1 9	385	2	Y	4	3	1			6
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	446	2	Y	5	3	1			8
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	415	2	Y	5	7	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	833	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	42	1	458	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	425	2	Y	4	7	1			6
							4	9									

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	16	1	232	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	341	N	232	-0-	-109	-0-	17	1	214	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	19	1	213	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	45	1	651	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	61	1	766	2	Y	7	4	1			11
							8	9									
08	961	N	161	-0-	-800	-0-	13	1	147	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	593	2	Y	5	8	1			7
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1 7 9	616	2	Y	6	4	1			9
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	52	1 8 9	589	2	Y	7	8	1			8
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	55	1 7 9	639	2	Y	6	4	1			10
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1 8 9	649	2	Y	7	5	1			12
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	52	1 7 9	592	2	Y	6	10	1			8

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1 10 9	155	2	Y	9	8	1			10
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1 6 9	135	2	Y	5	9	1			6
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1 6 9	190	2	Y	5	7	1			4
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	171	2	Y	7					11
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1 9 9	161	2	Y	8	8	1			11
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	19	1 7 9	144	2	Y	6	8	1			9

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	103	1 10 9	911	2	Y	9	9	1			10
07	1023	N	985	-0-	-38	-0-	111	1 7 9	867	2	Y	6	9	1			7
08	1116	N	972	-0-	-144	-0-	103	1 6 9	863	2	Y	5	8	1			4
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	108	1 8 9	914	2	Y	7					11
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	120	1 9 9	972	2	Y	8	8	1			11
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	113	1 7 9	853	2	Y	6	8	1			9

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	236	1 33 9	3396	2	Y	30	42	1			41
07	3875	X	3550	-0-	-325	-0-	260	1 23 9	3267	2	Y	21	20	1			42
08	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	278	1 43 9	3163	2	Y	39	38	1			43
09	3810	X	3232	-0-	-578	-0-	255	1 28 9	2949	2	Y	25	23	1			45
10	3937	X	3172	-0-	-765	-0-	267	1 32 9	2873	2	Y	29	21	1			53
11	3660	X	3032	-0-	-628	-0-	244	1 34 9	2754	2	Y	31	46	1			38

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	53	1	474	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	58	1	454	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	620	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	56	1	470	2	Y	7					11
							8	9									
10	527	N	488	-0-	-39	-0-	53	1	426	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	52	1	391	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 1 RRCID -> 123644 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8467 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	293	1	4208	2	Y	37	53	1			51
							41	9									
07	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	351	1	4409	2	Y	40	25	1			66
							44	9									
08	4929	X	4535	-0-	-394	-0-	362	1	4118	2	Y	50	60	1			56
							55	9									
09	4770	X	4493	-0-	-277	-0-	354	1	4096	2	Y	39	29	1			66
							43	9									
10	4929	X	4258	-0-	-671	-0-	358	1	3860	2	Y	36	31	1			71
							40	9									
11	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	344	1	3891	2	Y	44	61	1			54
							48	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	29	1	365	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	30	1	339	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	30	1	353	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	394	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	41	1	589	2	Y	5	8	1			7
							6	9									
07	837	N	595	-0-	-242	-0-	43	1	546	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	48	1	549	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
09	630	N	482	-0-	-148	-0-	38	1	440	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	57	1	609	2	Y	7	3	1			11
							8	9									
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	565	2	Y	7	10	1			8
							8	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					1
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					1
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	1					1
							1	9									
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					1
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					2
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					2
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	2	Y	-0-	3	1			3
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	8	1	92	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	127	1	1829	2	Y	16	20	1			22
							18	9									
07	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	119	1	1495	2	Y	11	11	1			22
							12	9									
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	141	1	1598	2	Y	20	20	1			22
							22	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	160	1	1849	2	Y	19	11	1			30
							21	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	173	1	1864	2	Y	19	14	1			35
							21	9									
*11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	160	1	1814	2	Y	20	30	1			25
							22	9									

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	137	1	1219	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	170	1	1334	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	175	1	1465	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	187	1	1581	2	Y	7					11
							8	9									
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	192	1	1556	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	181	1	1362	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	123	1	1770	2	Y	16	25	1			22
							18	9									
07	1705	N	1505	-0-	-200	-0-	110	1	1384	2	Y	10	11	1			21
							11	9									
08	1705	N	1272	-0-	-433	-0-	102	1	1155	2	Y	14	19	1			16
							15	9									
09	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	99	1	1147	2	Y	10	8	1			18
							11	9									
10	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	107	1	1150	2	Y	12	9	1			21
							13	9									
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	110	1	1247	2	Y	14	18	1			17
							15	9									

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5760	X	4917	-0-	-843	-0-	317	1	4555	2	Y	41	61	1			56
							45	9									
07	5642	X	5396	-0-	-246	-0-	394	1	4952	2	Y	45	27	1			74
							50	9									
08	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	384	1	4360	2	Y	49	67	1			56
							54	9									
09	5460	X	4609	-0-	-851	-0-	363	1	4202	2	Y	40	29	1			67
							44	9									
10	5642	X	4068	-0-	-1574	-0-	342	1	3690	2	Y	33	31	1			69
							36	9									
11	5220	X	4198	-0-	-1022	-0-	337	1	3814	2	Y	43	59	1			53
							47	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	57	1	825	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	68	1	857	2	Y	8	5	1			13
							9	9									
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	86	1	982	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	77	1	889	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	86	1	931	2	Y	10	7	1			17
							11	9									
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	76	1	859	2	Y	10	15	1			12
							11	9									

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	540	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
07	713	N	573	-0-	-140	-0-	42	1	527	2	Y	4	3	1			8
							4	9									
08	682	N	520	-0-	-162	-0-	42	1	472	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	40	1	464	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	42	1	457	2	Y	5	4	1			8
							6	9									
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	Y	6	7	1			7
							7	9									

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	44	1	633	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
07	837	N	695	-0-	-142	-0-	51	1	637	2	Y	6	4	1			10
							7	9									
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	52	1	589	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	52	1	602	2	Y	6	4	1			10
							7	9									
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	58	1	629	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	50	1	561	2	Y	6	10	1			8
							7	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-	4	1			1
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	74	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	68	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	48	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	14	1	175	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	24	1	273	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	131	1	1168	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	117	1	914	2	Y	5	9	1			6
							6	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	662	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	95	1	804	2	Y	6					10
							7	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	123	1	994	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
*11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	116	1	874	2	Y	7	8	1			9
							8	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	89	1	1272	2	Y	12	16	1			16
							13	9									
07	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	96	1	1206	2	Y	10	8	1			18
							11	9									
08	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	96	1	1094	2	Y	13	16	1			15
							14	9									
09	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	93	1	1076	2	Y	10	8	1			17
							11	9									
10	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	96	1	1039	2	Y	9	8	1			18
							10	9									
11	1170	N	995	-0-	-175	-0-	80	1	903	2	Y	11	16	1			13
							12	9									

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	618	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	364	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	Y	6	6	1			7
							7	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1437	2	Y	16	11	1			18
							18	9									
07	1364	N	110	-0-	-1254	-0-	8	1	102	2	Y	-0-	9	1			9
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	8	1			1
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					2
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					2
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					2
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					2
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF. 10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	94	1	1348	2	Y	12	15	1			16
							13	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	104	1	1301	2	Y	12	8	1			20
							13	9									
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1098	2	Y	13	18	1			15
							14	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	93	1	1074	2	Y	10	8	1			17
							11	9									
10	1426	N	1062	-0-	-364	-0-	89	1	963	2	Y	9	8	1			18
							10	9									
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	86	1	974	2	Y	11	15	1			14
							12	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

06	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	297	1	2641	2	Y	63	63	1			70
							69	9									
07	3317	X	2624	-0-	-693	-0-	292	1	2282	2	Y	45	63	1			52
							50	9									
08	3317	X	2520	-0-	-797	-0-	262	1	2202	2	Y	51	61	1			42
							56	9									
09	4860	X	2342	-0-	-2518	-0-	243	1	2058	2	Y	37					79
							41	9									
10	3937	X	2058	-0-	-1879	-0-	220	1	1786	2	Y	47	55	1			71
							52	9									
11	3000	X	1918	-0-	-1082	-0-	218	1	1643	2	Y	52	55	1			68
							57	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	727	2	N	-0-	7	1			11
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	55	1	689	2	N	3	4	1			10
							3	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	64	1	727	2	N	9	9	1			10
							10	9									
09	780	N	687	-0-	-93	-0-	54	1	627	2	N	5	5	1			10
							6	9									
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	64	1	690	2	N	8	5	1			13
							9	9									
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	57	1	647	2	N	7	11	1			9
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	478	1	4245	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	547	1	4283	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	437	1	3672	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	439	1	3716	2	Y	5					11
							6	9									
10	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	499	1	4046	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
11	4710	X	4014	-0-	-696	-0-	469	1	3538	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	22	1	242	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	17	1	193	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	2	Y	-0-	3	1			1
07	310	N	83	-0-	-227	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					1
08	279	N	148	-0-	-131	-0-	12	1	134	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	82	1	1173	2	Y	10	15	1			14
							11	9									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	92	1	1161	2	Y	10	7	1			17
							11	9									
08	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	91	1	1033	2	Y	13	16	1			14
							14	9									
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	95	1	1097	2	Y	11	7	1			18
							12	9									
10	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	96	1	1032	2	Y	9	8	1			19
							10	9									
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	88	1	991	2	Y	11	16	1			14
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-	1	1			1
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	90	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	68	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	1					2
							1	9									
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	82	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	-0-	1	1			1

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	27	1	310	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	28	1	306	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	26	1	294	2	Y	3	5	1			4
							3	9									

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF. 12308 - 12328

06	1590	X	1202	-0-	-388	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1333	-0-	-775	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	2091	-0-	-17	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
*11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12672 - 12718

06	3000	N	3011	-0-	11	11	3011	2			N	-0-					-0-
07	2735	N	2724	-0-	-11	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	2850	N	1226	-0-	-1624	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2092	-0-	-636	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 204720 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE N WELL #: 2 RRCID -> 210450 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8491 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1071	-0-	1071	1071	194 15	1 9	862	2	Y	14	11	1			3
08	T. A.		1417	-0-	1417	2488	250 2	1 9	1165	2	Y	2	1	1			4
09	T. A.		1409	-0-	1409	3897	241 7	1 9	1161	2	Y	6	3	1			7
10	5105	X	1208	-0-	-3897	-0-	215 9	1 9	984	2	Y	8	6	1			9
*11	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	298 14	1 9	1373	2	Y	13	21	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	280	1	1139	2	Y	11	8	1			6
								12	9									
07	1798	X	1541	-0-		-257	-0-	281	1	1246	2	Y	13	16	1			3
								14	9									
08	1798	X	1542	-0-		-256	-0-	272	1	1269	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
09	1740	X	1444	-0-		-296	-0-	247	1	1190	2	Y	6	4	1			5
								7	9									
10	1705	X	968	-0-		-737	-0-	173	1	789	2	Y	5	5	1			5
								6	9									
11	1500	X	1218	-0-		-282	-0-	215	1	991	2	Y	11	15	1			1
								12	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

06	30	N	17	-0-		-13	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

06	6090	X	5587	-0-		-503	-0-	1095	1	4442	2	Y	45	32	1			27
								50	9									
07	6231	X	5720	-0-		-511	-0-	1008	1	4467	2	Y	223	239	1			11
								245	9									
08	6231	X	5160	-0-		-1071	-0-	912	1	4245	2	Y	3	5	1			9
								3	9									
09	6030	X	4923	-0-		-1107	-0-	844	1	4056	2	Y	21	12	1			18
								23	9									
10	6076	X	4945	-0-		-1131	-0-	881	1	4022	2	Y	38	26	1			30
								42	9									
11	5580	X	4907	-0-		-673	-0-	868	1	3999	2	Y	36	62	1			4
								40	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

06	587	N	587	-0-		-0-	-0-	114	1	467	2	Y	5	3	1			3
								6	9									
07	651	N	551	-0-		-100	-0-	101	1	446	2	Y	4	6	1			1
								4	9									
08	570	N	570	-0-		-0-	-0-	101	1	469	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	526	-0-		-74	-0-	90	1	434	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
10	573	N	573	-0-		-0-	-0-	102	1	465	2	Y	5	3	1			3
								6	9									
11	540	N	532	-0-		-8	-0-	94	1	434	2	Y	4	7	1			-0-
								4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1900	-0-	-1100	4260	372	1	1513	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
07	6935	X	2675	-0-	-4260	-0-	487	1	2160	2	Y	25	28	1			4
							28	9									
08	3503	X	2322	-0-	-1181	-0-	410	1	1911	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	409	1	1968	2	Y	11	6	1			8
							12	9									
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	520	1	2370	2	Y	23	15	1			16
							25	9									
*11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	478	1	2203	2	Y	21	34	1			3
							23	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1557	-0-	1557	1557	269	1	1190	2	Y	89	86	1			3
							98	9									
08	T. A.		7152	-0-	7152	8709	1259	1	5873	2	Y	18	7	1			14
							20	9									
09	T. A.		6353	-0-	6353	15062	1087	1	5236	2	Y	27	16	1			25
							30	9									
10	21464	X	6402	-0-	-15062	-0-	1141	1	5207	2	Y	49	33	1			41
							54	9									
*11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	949	1	4367	2	Y	31	68	1			4
							34	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	153	1	623	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	136	1	605	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	112	1	524	2	Y	-0-	1	1			3
09	780	N	482	-0-	-298	-0-	83	1	397	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	127	1	583	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	131	1	602	2	Y	6	9	1			1
							7	9									

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	308	1	1251	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
07	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	239	1	1063	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	251	1	1167	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1560	N	1228	-0-	-332	-0-	210	1	1012	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	245	1	1119	2	Y	13	7	1			8
							14	9									
11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	214	1	984	2	Y	8	15	1			1
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	1106	1	4497	2	Y	46	32	1			26
							51	9									
07	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	1038	1	4608	2	Y	45	61	1			10
							50	9									
08	5704	X	5190	-0-	-514	-0-	916	1	4271	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
09	5520	X	5331	-0-	-189	-0-	912	1	4393	2	Y	24	13	1			19
							26	9									
10	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	963	1	4399	2	Y	42	28	1			33
							46	9									
11	5520	X	5408	-0-	-112	-0-	957	1	4407	2	Y	40	68	1			5
							44	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	425	1	1728	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
07	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	523	1	2320	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	530	1	2472	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	453	1	2182	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
10	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	466	1	2126	2	Y	21	14	1			16
							23	9									
11	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	453	1	2087	2	Y	19	32	1			3
							21	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

06	4260	X	3269	-0-	-991	-0-	639	1	2601	2	Y	26	19	1			17
							29	9									
07	4433	X	3808	-0-	-625	-0-	694	1	3079	2	Y	32	40	1			9
							35	9									
08	4433	X	3623	-0-	-810	-0-	639	1	2982	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	782	1	3769	2	Y	22	11	1			19
							24	9									
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	764	1	3490	2	Y	29	22	1			26
							32	9									
*11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	809	1	3729	2	Y	36	58	1			4
							40	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	400	1	1626	2	Y	18	12	1			8
							20	9									
07	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	433	1	1922	2	Y	20	25	1			3
							22	9									
08	2449	X	1672	-0-	-777	-0-	295	1	1377	2	Y	-0-	2	1			1
09	2370	X	1339	-0-	-1031	-0-	229	1	1104	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	2387	X	509	-0-	-1878	-0-	91	1	415	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	2310	X	505	-0-	-1805	-0-	89	1	412	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

06	3000	N	1958	-0-	-1042	1008	383	1	1557	2	Y	16	11	1			10
							18	9									
07	3025	N	2017	-0-	-1008	-0-	368	1	1631	2	Y	16	21	1			5
							18	9									
08	2170	N	1872	-0-	-298	-0-	330	1	1541	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	325	1	1568	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
10	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	332	1	1516	2	Y	13	10	1			11
							14	9									
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	328	1	1511	2	Y	13	24	1			-0-
							14	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

06	4470	X	3371	-0-	-1099	-0-	649	1	2639	2	Y	75	19	1			91
							83	9									
07	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	714	1	3166	2	Y	19	19	1			91
							21	9									
08	4030	X	3438	-0-	-592	-0-	607	1	2831	2	Y	-0-					91
09	3900	X	3853	-0-	-47	-0-	661	1	3181	2	Y	10	10	1			91
							11	9									
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	754	1	3440	2	Y	23	22	1			92
							25	9									
*11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	692	1	3183	2	Y	11	11	1			92
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	1594	1	9179	2	Y	238	245	1			182
							262	9									
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	1674	1	10206	2	Y	278	427	1			33
							306	9									
08	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	1572	1	8702	2	Y	128					161
							141	9									
09	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	1519	1	8316	2	Y	189	196	1			154
							208	9									
10	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	1593	1	8731	2	Y	149	226	1			77
							164	9									
*11	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	1519	1	8281	2	Y	525	210	1			392
							578	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2572	-0-	-38	-0-	587	1	1970	2	Y	14	14	1			305
							15	9									
07	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	559	1	1881	2	Y	30	267	1			68
							33	9									
08	3100	N	9807	-0-	6707	6707	1606	1	8148	2	Y	48					116
							53	9									
09	3000	N	7073	-0-	4073	10780	1369	1	5685	2	Y	17	17	1			116
							19	9									
10	3100	N	2476	-0-	-624	10156	658	1	1805	2	Y	12	12	1			116
							13	9									
*11	18487	X	8331	-0-	-10156	-0-	1478	1	6828	2	Y	23	23	1			116
							25	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	1370	1	4598	2	Y	33	33	1			132
							36	9									
07	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	1341	1	4511	2	Y	134	139	1			127
							147	9									
08	6262	X	4220	-0-	-2042	-0-	695	1	3525	2	Y	-0-					127
09	6000	X	3588	-0-	-2412	-0-	694	1	2884	2	Y	9	9	1			127
							10	9									
10	6200	X	5157	-0-	-1043	-0-	1371	1	3756	2	Y	27	24	1			130
							30	9									
11	6000	X	3330	-0-	-2670	-0-	591	1	2729	2	Y	9	9	1			130
							10	9									

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	3364	-0-	-1256	-0-	660	1	2683	2	Y	19	19	1			124
							21	9									
07	4836	X	3652	-0-	-1184	-0-	668	1	2964	2	Y	18	18	1			124
							20	9									
08	4247	X	3454	-0-	-793	-0-	610	1	2844	2	Y	-0-					124
09	4110	X	3458	-0-	-652	-0-	593	1	2855	2	Y	9	9	1			124
							10	9									
10	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	622	1	2841	2	Y	96	18	1			202
							106	9									
*11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	645	1	2970	2	Y	10	10	1			202
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

06	9030	X	5190	-0-	-3840	-0-	968	1	3947	2	Y	250	28	1			373
							275	9									
07	8184	X	5920	-0-	-2264	-0-	1086	1	4832	2	Y	2	226	1			149
							2	9									
08	6913	X	5662	-0-	-1251	-0-	972	1	4544	2	Y	133	133	1			149
							146	9									
09	6690	X	5361	-0-	-1329	-0-	918	1	4429	2	Y	13	13	1			149
							14	9									
10	5921	X	5260	-0-	-661	-0-	940	1	4290	2	Y	27	28	1			148
							30	9									
11	5730	X	4354	-0-	-1376	-0-	775	1	3566	2	Y	12	12	1			148
							13	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

06	2370	N	446	-0-	-1924	-0-	102	1	342	2	Y	2	2	1			223
							2	9									
07	2449	X	948	-0-	-1501	-0-	216	1	728	2	Y	4	4	1			223
							4	9									
08	2449	X	514	-0-	-1935	-0-	85	1	429	2	Y	-0-					223
09	2160	X	473	-0-	-1687	-0-	92	1	380	2	Y	1	1	1			223
							1	9									
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					223
*11	942	X	942	-0-	-0-	-0-	167	1	772	2	Y	3	3	1			223
							3	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

06	6316	X	1436	-0-	-4880	-0-	282	1	1145	2	Y	8	8	1			225
							9	9									
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	313	1	1389	2	Y	8	8	1			225
							9	9									
08	1705	X	1251	-0-	-454	-0-	221	1	1030	2	Y	-0-					225
09	1650	X	1407	-0-	-243	-0-	241	1	1163	2	Y	3	3	1			225
							3	9									
10	1705	X	1668	-0-	-37	-0-	298	1	1360	2	Y	9	9	1			225
							10	9									
11	1650	X	1403	-0-	-247	-0-	250	1	1149	2	Y	4	4	1			225
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	112	1	1605	2	Y	17	11	1			20
							19	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	93	1	1165	2	Y	7	10	1			17
							8	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	940	2	Y	12	16	1			13
							13	9									
09	1110	N	852	-0-	-258	-0-	67	1	777	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
10	1147	N	487	-0-	-660	-0-	41	1	445	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	Y	13	7	1			14
							14	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

06	180	N	163	-0-	-17	-0-	15	1	137	2	Y	10	2	1			10
							11	9									
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	129	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	Y	7					11
							8	9									
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	267	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	528	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	59	1	464	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	558	N	387	-0-	-171	-0-	41	1	340	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	540	N	396	-0-	-144	-0-	41	1	347	2	Y	7					11
							8	9									
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	46	1	373	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	39	1	347	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	39	1	308	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	31	1	259	2	Y	7	8	1			6
							8	9									
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	30	1	255	2	Y	5					11
							6	9									
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	322	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	35	1	262	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	7					11
							8	9									
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	11	1	95	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	23	1	178	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	7					11
							8	9									
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	6	8	1			9
							7	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2962	-0-	-38	-0-	178	1	2784	2	Y	-0-					-0-
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	178	1	2816	2	Y	-0-					-0-
08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	178	1	2740	2	Y	-0-					-0-
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	140	1	2555	2	Y	-0-					-0-
10	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	166	1	2845	2	Y	-0-					-0-
*11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	131	1	2551	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

06	3000	N	3800	-0-	800	800	3800	2			Y	-0-					-0-
07	2487	N	1687	-0-	-800	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
*11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1627	-0-	-833	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	2061	-0-	-339	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	559	1	5119	2	Y	-0-					-0-
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	226	1	2870	2	Y	-0-					-0-
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	96	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	690	X	313	-0-	-377	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	713	X	365	-0-	-348	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	368	-0-	-322	-0-	12	1	356	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

06	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	92	1	1438	2	Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	100	1	1580	2	Y	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	107	1	1647	2	Y	-0-					-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	91	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	113	1	1941	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	82	1	1601	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

06	4560	X	3188	-0-	-1372	-0-	314	1	2874	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3681	-0-	-1031	-0-	269	1	3412	2	Y	-0-					-0-
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	279	1	5074	2	Y	-0-					-0-
09	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	302	1	4534	2	Y	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	208	1	4333	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4334	-0-	-856	-0-	143	1	4191	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1324	-0-	-266	-0-	80	1	1244	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	77	1	1212	2	Y	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	93	1	1430	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	875	-0-	-445	-0-	45	1	830	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	860	-0-	-442	-0-	47	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	460	-0-	-1010	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2821	N	2642	-0-	-179	-0-	159	1	2483	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2413	-0-	-687	-0-	144	1	2269	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	160	1	2456	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	125	1	2281	2	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	134	1	2301	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2230	-0-	-410	-0-	109	1	2121	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	660	-0-	-780	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
*11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	192	-0-	-558	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	580	-0-	-80	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	106	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	77	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	59	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	48	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	183	1	2855	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3141	-0-	-796	-0-	187	1	2954	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	2746	-0-	-1191	-0-	168	1	2578	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3685	-0-	-125	-0-	191	1	3494	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2568	-0-	-563	-0-	141	1	2427	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2277	-0-	-753	-0-	112	1	2165	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

06	4530	X	449	-0-	-4081	-0-	449	2			N	-0-					63
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6176	2	47	9	N	43	92	1			14
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4563	2	15	9	N	14					28
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					28
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4292	2	62	9	N	56					84
*11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3877	2	7	9	N	6	73	1			17

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

06	2880	X	2630	-0-	-250	-0-	2582	2	48	9	N	44	47	1			3
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2351	2	50	9	N	45	45	1			3
08	2697	N	2124	-0-	-573	-0-	2068	2	56	9	N	51	50	1			4
09	2640	N	640	-0-	-2000	-0-	627	2	13	9	N	12	13	1			3
10	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2554	2	79	9	N	72	58	1			17
*11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2677	2	110	9	N	100	104	1			13

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

06	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					21
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					21
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					21
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					21
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					21
*11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	659	2	7	9	N	6					27

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	220	1	2016	2	Y	-0-					-0-
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	161	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	2232	N	1762	-0-	-470	-0-	92	1	1670	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	1789	-0-	-461	-0-	112	1	1677	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	82	1	1713	2	Y	-0-					-0-
*11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	58	1	1703	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	161	1	4431	2	Y	2					2
							2	9									
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	149	1	4134	2	Y	-0-					2
08	4495	X	3933	-0-	-562	-0-	134	1	3797	2	Y	2					4
							2	9									
09	4440	X	3574	-0-	-866	-0-	115	1	3458	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
10	4588	X	3465	-0-	-1123	-0-	126	1	3333	2	Y	5	3	0			4
							6	9									
11	4440	X	3324	-0-	-1116	-0-	111	1	3213	2	Y	-0-	3	0			1

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	363	1	3320	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	249	1	3159	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3254	-0-	-435	-0-	170	1	3084	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3215	-0-	-355	-0-	201	1	3014	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3023	-0-	-666	-0-	139	1	2884	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2461	-0-	-1109	-0-	81	1	2380	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	86	1	2360	2	Y	2					2
							2	9									
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	86	1	2395	2	Y	-0-					2
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	86	1	2437	2	Y	2					4
							2	9									
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	77	1	2316	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
10	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	86	1	2281	2	Y	5	3	0			5
							6	9									
*11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	81	1	2349	2	Y	-0-	4	0			1

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

06	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	1773	1	12940	2	Y	-0-					-0-
07	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	1327	1	12264	2	Y	-0-					-0-
08	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	1066	1	12815	2	Y	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	1188	1	12429	2	Y	-0-					-0-
10	13485	X	12998	-0-	-487	-0-	936	1	12062	2	Y	-0-					-0-
11	13050	X	12323	-0-	-727	-0-	744	1	11579	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1132	-0-	-604	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	707	1	5934	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6581	-0-	-487	-0-	718	1	5863	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	7027	-0-	-41	-0-	742	1	6285	2	Y	-0-					-0-
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	686	1	6151	2	Y	-0-					-0-
10	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	702	1	6158	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6423	-0-	-387	-0-	626	1	5797	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	159	1	2484	2	Y	-0-					-0-
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	141	1	2220	2	Y	-0-					-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	175	1	2690	2	Y	-0-					-0-
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	106	1	1942	2	Y	-0-					-0-
10	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	115	1	1981	2	Y	-0-					-0-
*11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	93	1	1807	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	91	1	1426	2	Y	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	85	1	1338	2	Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	79	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	70	1	1210	2	Y	-0-					-0-
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1192	2	178	9	Y	162	168	1			12
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1209	2	195	9	Y	177	176	1			13
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1159	2	241	9	Y	219	216	1			16
09	1260	N	914	-0-	-346	-0-	779	2	135	9	Y	123	105	1			34
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-	34	1			-0-
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	392	-0-	-298	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	321	-0-	-206	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	29	1	569	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9090	X	7189	-0-	-1901	-0-	433	1	6756	2	Y	-0-					-0-
07	8804	X	7062	-0-	-1742	-0-	421	1	6641	2	Y	-0-					-0-
08	8742	X	7439	-0-	-1303	-0-	454	1	6985	2	Y	-0-					-0-
09	8280	X	7063	-0-	-1217	-0-	367	1	6696	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6811	-0-	-908	-0-	374	1	6437	2	Y	-0-					-0-
11	7200	X	6732	-0-	-468	-0-	330	1	6402	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	466	-0-	-3254	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	604	-0-	-2682	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	726	-0-	-2560	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
09	1890	X	224	-0-	-1666	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	806	X	296	-0-	-510	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
11	690	X	88	-0-	-602	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	2			N	-0-					28
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					28
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					28
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					28
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					28
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					28

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

06	30	N	24	-0-	-6	-0-	21	2	3	9	Y	3					13
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	2	2	9	Y	2	13	0			2
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	21	2	3	9	Y	3					5
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	18	2	7	9	Y	6					11
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	8	0			3
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					3

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

06	11250	X	4504	-0-	-6746	-0-	4504	2			N	-0-					28
07	9610	X	2778	-0-	-6832	-0-	2778	2			N	-0-					28
08	9610	X	612	-0-	-8998	-0-	612	2			N	-0-					28
09	8460	X	890	-0-	-7570	-0-	890	2			N	-0-					28
10	8742	X	979	-0-	-7763	-0-	979	2			N	-0-					28
11	4500	X	848	-0-	-3652	-0-	848	2			N	-0-					28

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

06	2760	X	2726	-0-	-34	-0-	164	1	2562	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	164	1	2589	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2695	-0-	-157	-0-	165	1	2530	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2590	-0-	-140	-0-	134	1	2456	2	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2535	-0-	-224	-0-	139	1	2396	2	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2549	-0-	-61	-0-	125	1	2424	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE-F WELL #: 53 RRCID -> 113814 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9304 - 9380

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	6222	-0-	-288	-0-	6222	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2			Y	-0-					-0-
09	6270	X	1916	-0-	-4354	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			Y	-0-					-0-
11	6270	X	6126	-0-	-144	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1157	-0-	-1843	130	1157	2			Y	-0-					-0-
07	2323	N	2193	-0-	-130	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	848	-0-	-322	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	1861	-0-	-299	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2122	-0-	-878	2048	2122	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1895	-0-	-1205	843	1895	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2279	-0-	-821	22	2279	2			Y	-0-					-0-
09	2589	N	2567	-0-	-22	-0-	2381	2	186	9	Y	169	142	0			27
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2621	2	43	9	Y	39					66
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2354	2	40	9	Y	36	80	0			22

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					62
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					62
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					62
09	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			N	-0-					62
10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1158	2	20	9	N	18					80
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					80

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4013	-0-	1013	3737	4013	2			N	-0-					10
07	8186	X	4449	-0-	-3737	-0-	4443	2	6	9	N	5					15
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					15
09	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					15
10	527	X	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					15
*11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					15

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4866	2	73	9	Y	66	69	1			5
07	5177	X	4833	-0-	-344	-0-	4757	2	76	9	Y	69	69	1			5
08	5177	X	3751	-0-	-1426	-0-	3675	2	76	9	Y	69	69	1			5
09	4950	X	1422	-0-	-3528	-0-	1398	2	24	9	Y	22	21	1			6
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			Y	-0-	6	1			-0-
*11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3382	-0-	282	282	3382	2			Y	-0-					-0-
08	3115	X	2833	-0-	-282	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
09	1590	X	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1304	-0-	-286	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3830	2	281	9	Y	255	267	1			19
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3764	2	298	9	Y	271	270	1			20
08	4123	X	3528	-0-	-595	-0-	3202	2	326	9	Y	296	295	1			21
09	3990	X	1861	-0-	-2129	-0-	1716	2	145	9	Y	132	117	1			36
10	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4029	2	470	9	Y	427	364	1			99
*11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-	99	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	14	7	0			7
							15	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					40
07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					40
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					40
09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					40
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					40
*11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					40

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					62
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					62
08	3100	N	3621	-0-	521	521	3621	2			N	-0-					62
09	1710	N	1189	-0-	-521	-0-	1189	2			N	-0-					62
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1616	2	13	9	N	12					74
*11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					74

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	762	2	31	9	Y	28	31	1			2
07	1426	N	621	-0-	-805	-0-	595	2	26	9	Y	24	24	1			2
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1110	2	63	9	Y	57	55	1			4
09	780	N	467	-0-	-313	-0-	446	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	620	N	583	-0-	-37	-0-	547	2	36	9	Y	33	30	1			8
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-	8	1			-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	9	1	254	2	Y	1					1
							1	9									
07	558	N	246	-0-	-312	-0-	9	1	237	2	Y	-0-					1
08	558	N	203	-0-	-355	-0-	7	1	195	2	Y	1					2
							1	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	62	1	1873	2	Y	6	1	0			7
							7	9									
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	1049	2	Y	10	8	0			9
							11	9									
*11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	2	Y	-0-	7	0			2

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	2			N	-0-					37
07	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					37
08	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					37
09	690	N	413	-0-	-277	-0-	413	2			N	-0-					37
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					37
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2088	-0-	-132	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1969	-0-	-356	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	1707	-0-	-618	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	965	-0-	-1135	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2044	-0-	-956	3365	2044	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1140	-0-	-1960	1405	1140	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2797	-0-	-303	1102	2797	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	918	-0-	-1122	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	932	-0-	-1618	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					5
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					5
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					5
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					5
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					5
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					5

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

06	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	680	1	10608	2	Y	688	624	0			221
							757	9									
07	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	622	1	9807	2	Y	613	737	0			97
							674	9									
08	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	755	1	11609	2	Y	878	759	0			216
							966	9									
09	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	560	1	10228	2	Y	662	729	0			149
							728	9									
10	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	622	1	10696	2	Y	-0-	149	0			-0-
*11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	537	1	10432	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 21 RRCID -> 121253 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8905 - 9012

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - P&A 07/10/14

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

06	4620	X	1807	-0-	-2813	-0-	1807	2			N	-0-					72
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4916	2	46	9	N	42	99	1			15
08	4712	X	4317	-0-	-395	-0-	4298	2	19	9	N	17					32
09	4170	X	1766	-0-	-2404	-0-	1766	2			N	-0-					32
10	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	4607	2	32	9	N	29					61
11	4560	X	4110	-0-	-450	-0-	4062	2	48	9	N	44	89	1			16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	904	-0-	-88	-0-	54	1	850	2	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	44	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	804	-0-	-96	-0-	39	1	765	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	409	-0-	-676	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	302	-0-	-690	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					75
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					75
08	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	2			N	-0-					75
09	2700	N	2195	-0-	-505	-0-	2195	2			N	-0-					75
10	2697	N	2249	-0-	-448	-0-	2236	2	13	9	N	12					87
*11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2505	2	25	9	N	23					110

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	885	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	27	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	2					2
							2	9									
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					2
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	2	1	60	2	Y	1					3
							1	9									
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-	2	0			1
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	43	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	0			-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2513	2	18	9	N	16					92
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2512	2	19	9	N	17					109
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					109
09	2040	N	1053	-0-	-987	-0-	1053	2			N	-0-					109
10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2563	2	35	9	N	32					141
*11	3000	N	3032	-0-	32	32	2997	2	35	9	N	32					173

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3830	-0-	-882	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	1431	-0-	-3579	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
11	5010	X	4644	-0-	-366	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					47
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					47
08	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-					47
09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					47
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					47
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	41	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	79	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	42	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	429	2	Y	53	27	0			26
							58	9									
11	690	N	494	-0-	-196	-0-	43	1	406	2	Y	41	49	0			18
							45	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1450	2	123	9	N	112	120	1			9
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1441	2	131	9	N	119	119	1			9
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1894	2	223	9	N	203	197	1			15
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	786	2	77	9	N	70	66	1			19
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2215	2	299	9	N	272	228	1			63
*11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1426	2	261	9	N	237	269	1			31

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

06	5580	X	2222	-0-	-3358	-0-	2207	2	15	9	N	14					121
07	7626	X	5833	-0-	-1793	-0-	5833	2			N	-0-					121
08	7626	X	7255	-0-	-371	-0-	7233	2	22	9	N	20	113	1			28
09	6780	X	3051	-0-	-3729	-0-	3038	2	13	9	N	12					40
10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					40
11	7020	X	6829	-0-	-191	-0-	6814	2	15	9	N	14					54

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	243	1	3798	2	Y	377	344	0			121
							415	9									
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	239	1	3770	2	Y	360	424	0			57
							396	9									
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	243	1	3740	2	Y	432	383	0			106
							475	9									
09	4080	X	4035	-0-	-45	-0-	190	1	3468	2	Y	343	372	0			77
							377	9									
10	4216	X	3412	-0-	-804	-0-	188	1	3224	2	Y	-0-	77	0			-0-
11	4080	X	3574	-0-	-506	-0-	175	1	3399	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 34 RRCID -> 130016 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8244 - 8282

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

06	720	N	305	-0-	-415	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
07 DLQ	G-10		2140	-0-	2140	2140	2140	2			Y	-0-					-0-
08	3000	N	2098	-0-	-902	1238	2098	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1918	-0-	-1082	156	1918	2			Y	-0-					-0-
10	2166	N	2010	-0-	-156	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1863	-0-	-177	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3878	-0-	-431	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3581	-0-	-728	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	1547	-0-	-2623	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4522	2	219	9	Y	199	153	1			46
*11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4279	2	282	9	Y	256	268	1			34

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

06	7350	X	7261	-0-	-89	-0-	7261	2			Y	-0-					-0-
07	7533	X	7141	-0-	-392	-0-	7141	2			Y	-0-					-0-
08	7533	X	6606	-0-	-927	-0-	6606	2			Y	-0-					-0-
09	7290	X	3393	-0-	-3897	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
10	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			Y	-0-					-0-
11	7260	X	7234	-0-	-26	-0-	7002	2	232	9	Y	211	183	1			28

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

06	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	248	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	133	1	1624	2	Y	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	168	1	1547	2	Y	-0-					-0-
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	173	1	2003	2	Y	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	128	1	1098	2	Y	53	27	0			26
							58	9									
11	870	N	776	-0-	-94	-0-	73	1	680	2	Y	21	38	0			9
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	818	-0-	-262	-0-	49	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	71	1	1112	2	Y	-0-					-0-
08	1116	X	938	-0-	-178	-0-	57	1	881	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	368	1	6712	2	Y	-0-					-0-
10	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	91	1	1559	2	Y	-0-					-0-
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	1021	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2868	2	13	9	N	12					28
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					28
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3102	2	8	9	N	7					35
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2999	2	15	9	N	14					49
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3033	2	54	9	N	49					98
*11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					98

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					92
07	7471	X	7021	-0-	-450	-0-	7021	2			N	-0-					92
08	7471	X	5335	-0-	-2136	-0-	5299	2	36	9	N	33	93	1			32
09	7230	X	2477	-0-	-4753	-0-	2477	2			N	-0-					32
10	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					32
*11	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					32

CARR WELL #: 47 RRCID -> 132623 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	284	2	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	10	1	281	2	Y	1					2
							1	9									
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	262	2	Y	1					3
							1	9									
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	8	1	251	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	10	1	255	2	Y	-0-	2	0			-0-
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	940	2	Y	-0-					-0-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	27	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	23	1	699	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	494	-0-	-157	-0-	18	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	542	-0-	-118	-0-	18	1	524	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	3917	-0-	-1322	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	3714	-0-	-1525	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4603	2	98	9	Y	89					89
11	4080	X	3682	-0-	-398	-0-	3606	2	76	9	Y	69	116	0			42

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					8
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					8
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	95	2	30	9	N	27					35
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	390	1	6090	2	Y	-0-					-0-
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	385	1	6071	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6365	-0-	-83	-0-	389	1	5976	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5499	-0-	-741	-0-	285	1	5214	2	Y	-0-					-0-
10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	355	1	6109	2	Y	-0-					-0-
11	6240	X	6163	-0-	-77	-0-	302	1	5861	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	99	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	874	-0-	-304	-0-	64	1	810	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	189	-0-	-741	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	94	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	78	1	1621	2	Y	-0-					-0-
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	39	1	1145	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	548	-0-	-1102	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	1705	N	201	-0-	-1504	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	107	-0-	-1153	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8400	X	6768	-0-	-1632	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6970	-0-	-780	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
08	7750	X	6880	-0-	-870	-0-	6880	2			Y	-0-					-0-
09	7500	X	6327	-0-	-1173	-0-	6327	2			Y	-0-					-0-
10	7595	X	7531	-0-	-64	-0-	7531	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6397	-0-	-383	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	1781	-0-	-1429	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
10	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
*11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					32
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					32
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					32
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					32
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					32
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					32

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2550	X	960	-0-	-1590	-0-	219	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	377	-0-	-2258	-0-	68	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	2382	-0-	-1398	-0-	2338	2	44	9	Y	40	44	1			3
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4881	2	98	9	Y	89	86	1			6
08	4278	X	3674	-0-	-604	-0-	3580	2	94	9	Y	85	85	1			6
09	4140	X	510	-0-	-3630	-0-	499	2	11	9	Y	10	13	1			3
10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			Y	-0-	3	1			-0-
*11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	465	1	1958	2	Y	19	18	1			17
							21	9									
07	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	546	1	1678	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
08	2356	X	2171	-0-	-185	-0-	502	1	1662	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	2280	X	2085	-0-	-195	-0-	399	1	1679	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	2356	X	1947	-0-	-409	-0-	341	1	1596	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
11	2280	X	1650	-0-	-630	-0-	356	1	1280	2	Y	13	10	1			7
							14	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	3768	-0-	-582	-0-	132	1	3634	2	Y	2					2
							2	9									
07	4495	X	3265	-0-	-1230	-0-	113	1	3152	2	Y	-0-					2
08	4495	X	2732	-0-	-1763	-0-	93	1	2638	2	Y	1					3
							1	9									
09	4350	X	2606	-0-	-1744	-0-	84	1	2521	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	4495	X	3338	-0-	-1157	-0-	121	1	3213	2	Y	4	2	0			4
							4	9									
11	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	115	1	3339	2	Y	-0-	3	0			1

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	651	1	5957	2	Y	-0-					-0-
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	453	1	5738	2	Y	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	257	1	4664	2	Y	-0-					-0-
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	290	1	4349	2	Y	-0-					-0-
10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	298	1	6206	2	Y	-0-					-0-
*11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	150	1	4395	2	Y	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	152	1	4187	2	N	-0-					27
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	96	1	2661	2	N	-0-					27
08	1364	X	411	-0-	-953	-0-	14	1	386	2	N	10					37
							11	9									
09	1320	X	721	-0-	-599	-0-	23	1	698	2	N	-0-					37
10	1364	X	499	-0-	-865	-0-	18	1	481	2	N	-0-					37
11	1320	X	609	-0-	-711	-0-	20	1	589	2	N	-0-					37

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3960	X	2110	-0-	-1850	-0-	2110	2			N	-0-					32
07	4092	X	2675	-0-	-1417	-0-	2675	2			N	-0-					32
08	4092	X	2197	-0-	-1895	-0-	2197	2			N	-0-					32
09	3480	X	1822	-0-	-1658	-0-	1822	2			N	-0-					32
10	2666	X	2305	-0-	-361	-0-	2305	2			N	-0-					32
11	2580	X	2213	-0-	-367	-0-	2213	2			N	-0-					32

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	1684	-0-	-1406	-0-	1661	2	23	9	N	21	25	1			2
07	3968	X	230	-0-	-3738	-0-	228	2	2	9	N	2	4	1			-0-
08	3968	X	374	-0-	-3594	-0-	367	2	7	9	N	6	6	1			-0-
09	3750	X	163	-0-	-3587	-0-	160	2	3	9	N	3	2	1			1
10	3875	X	249	-0-	-3626	-0-	249	2			N	-0-	1	1			-0-
11	1680	X	247	-0-	-1433	-0-	247	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3030	X	2947	-0-	-83	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6930	X	21	-0-	-6909	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	20	-0-	-321	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
10	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	1	0			-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	476	2	Y	44					44
							48	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		14800	-0-	14800	14964	517	1	14233	2	Y	45					45
							50	9									
07	3100	N	15827	-0-	12727	27691	549	1	15269	2	Y	8					53
							9	9									
08	3100	N	12925	-0-	9825	37516	439	1	12446	2	Y	36					89
							40	9									
09	49807	X	12291	-0-	-37516	-0-	395	1	11854	2	Y	38	69	0			58
							42	9									
10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	374	1	9914	2	Y	91	66	0			83
							100	9									
*11	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	411	1	11939	2	Y	-0-	63	0			20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	211	-0-	-209	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1547	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7754	-0-	4654	4654	587	1	7167	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5893	-0-	2793	7447	578	1	5315	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6637	-0-	3637	11084	526	1	6111	2	Y	-0-					-0-
10	13999	X	2915	-0-	-11084	-0-	299	1	2572	2	Y	40	20	0			20
							44	9									
*11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	231	1	2161	2	Y	20	31	0			9
							22	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	36	1	1004	2	Y	1					1
							1	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	46	1	1278	2	Y	1					2
							1	9									
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	37	1	1040	2	Y	1					3
							1	9									
09	1050	N	596	-0-	-454	-0-	19	1	577	2	Y	-0-	2	0			1
10	1333	N	618	-0-	-715	-0-	22	1	596	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	1050	N	524	-0-	-526	-0-	17	1	507	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	474	1	4950	2	Y	-0-					-0-
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	417	1	5089	2	Y	-0-					-0-
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	535	1	4913	2	Y	-0-					-0-
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	275	1	3194	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	314	1	2697	2	Y	53	27	0			26
							58	9									
*11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	467	1	4372	2	Y	61	60	0			27
							67	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	650	-0-	-373	-0-	39	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	571	-0-	-173	-0-	35	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	405	-0-	-225	-0-	21	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	34	1	579	2	Y	-0-					-0-
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					105
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					105
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	966	2	13	9	N	12	90	1			27
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					27
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					27
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	N	7					34

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	80	-0-	-168	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	38	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	39	1	603	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	2	Y	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					76
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					76
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					76
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	2			N	-0-					76
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					76
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					76

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					75
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					75
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					75
09	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					75
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	244	2	6	9	N	5					80
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	72	-0-	-228	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
*11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2479	2	11	9	N	10					105
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2563	2	28	9	N	25					130
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2532	2	43	9	N	39	59	1			110
09	1920	N	1386	-0-	-534	-0-	1375	2	11	9	N	10					120
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2928	2	10	9	N	9					129
*11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2421	2	41	9	N	37	119	1			47

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	25	1	197	2	Y	-0-	8	1			1
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	306	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	305	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	146	1	2285	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1856	-0-	-438	-0-	111	1	1745	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	373	-0-	-1921	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	358	-0-	-1862	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	294	-0-	-2000	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
*11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	238	1	2126	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
07	3844	X	1375	-0-	-2469	-0-	154	1	1221	2	Y	-0-	8	1			1
08	3844	X	1940	-0-	-1904	-0-	199	1	1739	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3720	X	1712	-0-	-2008	-0-	163	1	1547	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2914	X	363	-0-	-2551	-0-	37	1	326	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2370	X	238	-0-	-2132	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 60 RRCID -> 143010 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8293 - 9104

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					37
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					37
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1731	2	6	9	N	5					42
09	1230	N	285	-0-	-945	-0-	285	2			N	-0-					42
10	1271	N	652	-0-	-619	-0-	652	2			N	-0-					42
11	1230	N	684	-0-	-546	-0-	684	2			N	-0-					42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5250	X	3244	-0-	-2006	-0-	326	1	2903	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
07	3782	X	2790	-0-	-992	-0-	312	1	2478	2	Y	-0-	12	1			1
08	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	350	1	3050	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	3630	X	2675	-0-	-955	-0-	255	1	2416	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	307	1	2731	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
11	3300	X	1163	-0-	-2137	-0-	123	1	1033	2	Y	6	9	1			3
							7	9									

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	142	1	1267	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
07	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	137	1	1090	2	Y	-0-	12	1			1
08	1457	N	886	-0-	-571	-0-	91	1	791	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	116	1	1031	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
11	870	N	401	-0-	-469	-0-	43	1	358	2	Y	-0-	4	1			-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1642	-0-	-1396	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1653	-0-	-1385	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1388	-0-	-1552	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	1332	-0-	-652	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1382	-0-	-208	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	2	8	9	N	7					24
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					24
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					24
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					24
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					24
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	372	1	3408	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3097	-0-	-1522	-0-	226	1	2871	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3170	-0-	-1449	-0-	165	1	3005	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3539	-0-	-721	-0-	221	1	3318	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3396	-0-	-510	-0-	156	1	3240	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	98	1	2886	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					149
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					149
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					149
09	930	N	267	-0-	-663	-0-	267	2			N	-0-					149
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					149
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	N	5					154

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	393	2	Y	23	14	1			21
							25	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	290	2	Y	2	21	1			2
							2	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	485	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	28	1	247	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	31	1	263	2	Y	19	13	1			10
							21	9									

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*11	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	34	1	576	2	Y	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					33
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					33
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					33
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					33
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
*11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					33

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2370	X	956	-0-	-1414	-0-	952	2	4	9	N	4					63
07	2232	X	2049	-0-	-183	-0-	2049	2			N	-0-					63
08	2232	X	2229	-0-	-3	-0-	2221	2	8	9	N	7					70
09	1950	X	1319	-0-	-631	-0-	1319	2			N	-0-					70
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2481	2	7	9	N	6					76
11	2160	X	2095	-0-	-65	-0-	2085	2	10	9	N	9	66	1			19

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 113 RRCID -> 146103 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8236 - 8253

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

06	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-					13
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1393	2	17	9	N	15					28
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			N	-0-					28
09	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1347	2	8	9	N	7					35
10	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1380	2	7	9	N	6					41
11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1377	2	1	9	N	1					42

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

06	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
*11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	121	1	3345	2	Y	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	168	1	4662	2	Y	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	173	1	4919	2	Y	-0-					-0-
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	144	1	4311	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	127	1	3364	2	Y	-0-					-0-
*11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	131	1	3821	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 81 RRCID -> 146215 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9480 - 9555

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - P&A 07/31/14

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5215	-0-	-985	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	1398	-0-	-4602	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
*11	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5927	2	127	9	Y	115	100	1			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 90 RRCID -> 146244 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8892 - 8932

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

06	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					24
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					24
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					24
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					24
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					24
11	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					24

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

06	2070	N	242	-0-	-1828	-0-	242	2			N	-0-					35
07	1581	N	377	-0-	-1204	-0-	369	2	8	9	N	7					42
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					42
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					42
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13	9	N	12					54
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1782	2	17	9	N	15					69

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					9
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					9
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					9
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					9
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					9
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					9

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

06	6030	X	5365	-0-	-665	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4974	-0-	-389	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4812	-0-	-551	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	1853	-0-	-3337	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
*11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	75	-0-	-225	-0-	3	1	71	2	Y	1					1
							1	9									
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					1
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	60	2	Y	1					2
							1	9									
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	57	2	Y	-0-	1	0			1
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 146746 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11387 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	615	-0-	-1305	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1766	2	9	9	N	8					8
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					8
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					8
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2217	2	4	9	N	4					12
*11	3000	N	3026	-0-	26	26	2964	2	62	9	N	56					68

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					55
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					55
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					55
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					55
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					55
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					55

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					77
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					77
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					77
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	950	2	41	9	N	37	90	1			24
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					24
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					25

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					20
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					20
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					20
09	1470	N	1035	-0-	-435	-0-	1035	2			N	-0-					20
10	1488	N	932	-0-	-556	-0-	932	2			N	-0-					20
11	1470	N	503	-0-	-967	-0-	503	2			N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

06	390	N	226	-0-	-164	-0-	8	1	217	2	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					1
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	2					3
							2	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	547	2	Y	8	3	0			7
							9	9									
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	Y	-0-	5	0			2

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					60
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					60
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					60
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					60
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		268	-0-	268	268	268	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		271	-0-	271	539	271	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		82	-0-	82	621	82	2			Y	-0-					-0-
*11	793	X	172	-0-	-621	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					34
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	370	2	9	9	N	8					42
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					42
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					42
10	310	N	191	-0-	-119	-0-	189	2	2	9	N	2					44
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					44

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			Y	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	1389	-0-	-1761	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
*11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	8					122
07	1550	X	1267	-0-	-283	-0-	1256	2	11	9	N	10					132
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-	102	1			30
09	1500	X	937	-0-	-563	-0-	937	2			N	-0-					30
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2701	2	4	9	N	4					34
*11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2865	2	18	9	N	16					50

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

06	5610	X	5268	-0-	-342	-0-	5268	2			N	-0-					42
07	5797	X	5176	-0-	-621	-0-	5176	2			N	-0-					42
08	5797	X	4721	-0-	-1076	-0-	4711	2	10	9	N	9					51
09	5280	X	4689	-0-	-591	-0-	4683	2	6	9	N	5					56
10	5456	X	4704	-0-	-752	-0-	4696	2	8	9	N	7					63
11	5280	X	4608	-0-	-672	-0-	4604	2	4	9	N	4					67

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

06	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2612	-0-	-85	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2447	-0-	-103	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

06	990	N	59	-0-	-931	-0-	44	2	15	9	N	14					109
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	N	11					120
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1232	2	44	9	N	40	135	1			25
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					25
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					25
*11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1461	2	24	9	N	22					47

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 46 RRCID -> 149435 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8665 - 8912

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2160	X	840	-0-	-1320	-0-	29	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	955	-0-	-1277	-0-	33	1	922	2	Y	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	85	1	2403	2	Y	1					1
							1	9									
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	81	1	2435	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	1705	X	974	-0-	-731	-0-	35	1	939	2	Y	-0-	1	0			-0-
*11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	93	1	2715	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					8
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					8
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					8
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					8
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					8
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					26
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					26
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					26
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					26
10	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			N	-0-					26
*11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					26

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					60
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					60
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					60
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					60
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					60
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2790	X	1979	-0-	-811	-0-	1979	2			N	-0-					112
07	3100	N	4233	-0-	1133	1133	4220	2	13	9	N	12					124
08	3100	N	3341	-0-	241	1374	3284	2	57	9	N	52	151	1			25
09	3000	N	2220	-0-	-780	594	2220	2			N	-0-					25
10	3637	X	3043	-0-	-594	-0-	3037	2	6	9	N	5					30
*11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2876	2	24	9	N	22					52

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2436	-0-	-24	-0-	85	1	2351	2	N	-0-					37
07	2511	N	1976	-0-	-535	-0-	68	1	1894	2	N	13					50
							14	9									
08	2511	N	1679	-0-	-832	-0-	57	1	1622	2	N	-0-					50
09	2430	N	1562	-0-	-868	-0-	50	1	1512	2	N	-0-					50
10	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	67	1	1768	2	N	-0-					50
*11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	83	1	2419	2	N	-0-					50

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4883	-0-	1883	5658	4851	2	32	9	N	29					52
07	10717	X	5059	-0-	-5658	-0-	5017	2	42	9	N	38					90
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4878	2	41	9	N	37	102	1			25
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4696	2	30	9	N	27					52
10	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4785	2	36	9	N	33					85
*11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4655	2	24	9	N	22					107

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3603	-0-	-507	-0-	362	1	3226	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
07	4278	X	3524	-0-	-754	-0-	394	1	3130	2	Y	-0-	12	1			1
08	4278	X	3618	-0-	-660	-0-	372	1	3242	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	482	1	4570	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	521	1	4632	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
*11	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	430	1	3601	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					24
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					24
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					24
09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					24
10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					24
11	2190	X	1723	-0-	-467	-0-	1722	2	1	9	N	1					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 125 RRCID -> 151995 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10599 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					40
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					40
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					40
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					40
10	2232	X	2197	-0-	-35	-0-	2197	2			N	-0-					40
11	2160	X	1064	-0-	-1096	-0-	1060	2	4	9	N	4					44

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	229	2	24	9	Y	22					31
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	49	2	4	9	Y	4	30	0			5
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	Y	3					8
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	123	2	23	9	Y	21					29
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	19	0			10
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					10

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

06	1860	N	616	-0-	-1244	-0-	616	2			N	-0-					65
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					65
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					65
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					65
10	1922	N	1477	-0-	-445	-0-	1477	2			N	-0-					65
*11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1961	2	12	9	N	11					76

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					60
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					60
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	550	2	100	9	N	91	56	1			95
09	510	N	314	-0-	-196	-0-	314	2			N	-0-					95
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					95
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	498	2	10	9	N	9					104

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

06	270	N	235	-0-	-35	-0-	228	2	7	9	Y	6					28
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	239	2	4	9	Y	4	27	0			5
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	237	2	7	9	Y	6					11
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	185	2	6	9	Y	5					16
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	235	2	12	9	Y	11	11	0			16
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	334	2	14	9	Y	13					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

06	9480	X	8521	-0-	-959	-0-	298	1	8223	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	9216	-0-	-301	-0-	320	1	8896	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	8069	-0-	-1448	-0-	275	1	7794	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	8885	-0-	-325	-0-	287	1	8598	2	Y	-0-					-0-
10	9517	X	8507	-0-	-1010	-0-	309	1	8198	2	Y	-0-					-0-
11	8910	X	8490	-0-	-420	-0-	282	1	8208	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

06	2940	X	2272	-0-	-668	-0-	2272	2			Y	-0-					23
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3067	2	2	9	Y	2	17	0			8
08	3007	X	2149	-0-	-858	-0-	2149	2			Y	-0-					8
09	2910	X	886	-0-	-2024	-0-	886	2			Y	-0-					8
10	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	2920	2	7	9	Y	6					14
11	2910	X	2618	-0-	-292	-0-	2604	2	14	9	Y	13					27

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

06	4320	X	4036	-0-	-284	-0-	4032	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	4154	X	3728	-0-	-426	-0-	3725	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4134	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	4020	X	3653	-0-	-367	-0-	3653	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
*11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					54
07	527	N	119	-0-	-408	-0-	119	2			Y	-0-	40	0			14
08	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			Y	-0-					14
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-					14
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2					16
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					16

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					12
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	792	2	1	9	Y	1	9	0			4
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					4
09	900	N	437	-0-	-463	-0-	437	2			Y	-0-					4
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	Y	2					6
*11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1154	2	8	9	Y	7					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

06	780	N	271	-0-	-509	-0-	271	2			N	-0-					30
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					30
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					30
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					30
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					30
11	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					30

CARR WELL #: 112 RRCID -> 157856 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8694 - 8816

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - P&A 06/25/14

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	316	1	2892	2	Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	240	1	3049	2	Y	-0-					-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	224	1	4072	2	Y	-0-					-0-
09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	162	1	2430	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	2166	-0-	-4	-0-	99	1	2067	2	Y	-0-					-0-
*11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	108	1	3158	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	138	1	1267	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	100	1	1265	2	Y	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1373	2	Y	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	95	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	60	1	1249	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	43	1	1267	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	102	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					1
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					1
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	51	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	2	0			-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	2	Y	-0-					1
08	1147	N	336	-0-	-811	-0-	11	1	325	2	Y	-0-					1
09	810	N	310	-0-	-500	-0-	10	1	299	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	21	1	569	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
*11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	786	2	Y	-0-	2	0			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

06	360	N	195	-0-	-165	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	39	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	169	-0-	-358	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	274	-0-	-176	-0-	9	1	265	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

06	420	N	168	-0-	-252	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	114	-0-	-599	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	58	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	139	-0-	-761	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1640	N	1340	-0-	-300	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1074	-0-	-941	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	256	-0-	-1604	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

06	330	N	325	-0-	-5	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	10	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	225	1	6197	2	Y	3					3
							3	9									
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	221	1	6134	2	Y	-0-					3
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	218	1	6185	2	Y	3					6
							3	9									
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	206	1	6177	2	Y	2	4	0			4
							2	9									
10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	236	1	6266	2	Y	8	5	0			7
							9	9									
*11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	199	1	5785	2	Y	-0-	5	0			2

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 99 RRCID -> 159595 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11982 PERF.10478 - 10945

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 108 RRCID -> 159663 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8299 - 8326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	N	100	-0-	-230	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	129	1	1184	2	Y	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	117	1	1478	2	Y	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	85	1	1546	2	Y	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	118	1	1762	2	Y	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	55	1	1615	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	669	1	6129	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	5667	-0-	-2517	-0-	414	1	5253	2	Y	-0-					-0-
08	8184	X	4451	-0-	-3733	-0-	232	1	4219	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	7368	-0-	-282	-0-	461	1	6907	2	Y	-0-					-0-
10	7037	X	6084	-0-	-953	-0-	279	1	5805	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6354	-0-	-456	-0-	209	1	6145	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	3129	-0-	-51	-0-	3129	2			N	-0-					27
07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4533	2	14	9	N	13					40
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4601	2	26	9	N	24					64
09	3480	X	1818	-0-	-1662	-0-	1798	2	20	9	N	18	57	1			25
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					25
*11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5372	2	13	9	N	12					37

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	32	-0-	-1288	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	43	1	1191	2	Y	1					1
							1	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	46	1	1293	2	Y	5					6
							6	9									
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	Y	3	4	0			5
							3	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	863	2	Y	-0-	5	0			-0-
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	785	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14554	2			Y	-0-					-0-
07	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	2			Y	-0-					-0-
08	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			Y	-0-					-0-
09	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			Y	-0-					-0-
10	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			Y	-0-					-0-
11	8100	X	1277	-0-	-6823	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	511	1	4683	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	372	1	4719	2	Y	-0-					-0-
08	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	255	1	4627	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4868	-0-	-292	-0-	304	1	4564	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	3641	-0-	-1691	-0-	167	1	3474	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	4604	-0-	-556	-0-	152	1	4452	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	855	-0-	-45	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	29	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	26	1	786	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	678	-0-	-252	-0-	25	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	359	1	3284	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3129	-0-	29	29	229	1	2900	2	Y	-0-					-0-
08	1761	N	1732	-0-	-29	-0-	90	1	1642	2	Y	-0-					-0-
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	145	1	2178	2	Y	-0-					-0-
10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	119	1	2472	2	Y	-0-					-0-
*11	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	85	1	2489	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	154	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	155	1	2443	2	Y	-0-					-0-
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	167	1	2562	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	129	1	2362	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	136	1	2340	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2127	-0-	-513	-0-	104	1	2023	2	Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	3839	-0-	-1493	-0-	3839	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	3167	-0-	-1700	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
*11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	216	1	3374	2	Y	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	208	1	3280	2	Y	-0-					-0-
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	250	1	3838	2	Y	-0-					-0-
09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	194	1	3547	2	Y	-0-					-0-
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	233	1	4004	2	Y	-0-					-0-
*11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	196	1	3799	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2129	-0-	-781	-0-	210	1	1919	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	3884	-0-	-952	-0-	284	1	3600	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	3655	-0-	-1181	-0-	191	1	3464	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	2226	-0-	-2454	-0-	139	1	2087	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	1675	-0-	-2944	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	1829	-0-	-1921	-0-	60	1	1769	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-					-0-
07	1178	X	1022	-0-	-156	-0-	61	1	961	2	Y	-0-					-0-
08	1178	X	1119	-0-	-59	-0-	68	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	977	-0-	-133	-0-	51	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	142	1	2434	2	Y	-0-					-0-
*11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	102	1	1987	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3480	X	2870	-0-	-610	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7920	X	7169	-0-	-751	-0-	251	1	6917	2	Y	1					1
							1	9									
07	7936	X	7819	-0-	-117	-0-	271	1	7547	2	Y	1					2
							1	9									
08	7936	X	6965	-0-	-971	-0-	237	1	6727	2	Y	1					3
							1	9									
09	7500	X	7084	-0-	-416	-0-	229	1	6854	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	7812	X	7452	-0-	-360	-0-	271	1	7177	2	Y	4	2	0			4
							4	9									
11	7560	X	7123	-0-	-437	-0-	237	1	6886	2	Y	-0-	3	0			1

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	945	1	9859	2	Y	-0-					-0-
07	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	766	1	9355	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	4038	-0-	-6037	-0-	396	1	3642	2	Y	-0-					-0-
09	9750	X	8172	-0-	-1578	-0-	648	1	7524	2	Y	-0-					-0-
10	10075	X	8071	-0-	-2004	-0-	837	1	7190	2	Y	40	20	0			20
							44	9									
11	9750	X	9093	-0-	-657	-0-	874	1	8185	2	Y	31	37	0			14
							34	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	306	-0-	-354	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D.L. WELL #: 3 RRCID -> 164905 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9596 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	13	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	12	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	12	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2214	N	1631	-0-	-583	-0-	1620	2	11	9	Y	10					41
07	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1527	2	6	9	Y	5	39	0			7
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1615	2	10	9	Y	9					16
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1590	2	18	9	Y	16					32
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1552	2	18	9	Y	16	22	0			26
11	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1404	2	14	9	Y	13					39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4915	-0-	-634	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4422	-0-	-1127	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
09	5370	X	3919	-0-	-1451	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
10	5301	X	4185	-0-	-1116	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
11	4830	X	3646	-0-	-1184	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	880	-0-	-639	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	980	-0-	-1180	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	196	1	2042	2	Y	479	381	0			248
							527	9									
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	159	1	1947	2	Y	419	570	0			97
							461	9									
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	191	1	1755	2	Y	442	376	0			163
							486	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	Y	353	372	0			144
							388	9									
10	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	189	1	1622	2	Y	40	164	0			20
							44	9									
11	1800	N	1520	-0-	-280	-0-	145	1	1353	2	Y	20	31	0			9
							22	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2539	-0-	-220	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2073	-0-	-686	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
09	2640	N	1093	-0-	-1547	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3148	-0-	148	239	3148	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7170	X	4894	-0-	-2276	-0-	295	1	4599	2	Y	-0-					-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	339	1	5353	2	Y	-0-					-0-
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	317	1	4878	2	Y	-0-					-0-
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	277	1	5059	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	281	1	4834	2	Y	-0-					-0-
*11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	278	1	5407	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	103	1	2848	2	Y	-0-					-0-
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	98	1	2726	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3071	-0-	-60	-0-	105	1	2966	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2666	-0-	-364	-0-	86	1	2580	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	102	1	2702	2	Y	-0-					-0-
*11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	105	1	3041	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	112	1	1028	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	77	1	974	2	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	61	1	1102	2	Y	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	117	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	126	1	2617	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	4209	-0-	1209	1209	139	1	4070	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

06	420	N	383	-0-	-37	-0-	13	1	369	2	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	14	1	382	2	Y	1					2
							1	9									
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	12	1	348	2	Y	1					3
							1	9									
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	432	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	403	N	141	-0-	-262	-0-	5	1	135	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	Y	-0-	1	0			-0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

06	4740	X	4403	-0-	-337	-0-	4403	2			N	-0-					69
07	6076	X	4747	-0-	-1329	-0-	4747	2			N	-0-					69
08	6076	X	4681	-0-	-1395	-0-	4674	2	7	9	N	6					75
09	5460	X	5091	-0-	-369	-0-	5091	2			N	-0-					75
10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					75
*11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					75

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

06	2190	N	2117	-0-	-73	-0-	74	1	2041	2	Y	2					2
							2	9									
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	82	1	2283	2	Y	-0-					2
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	80	1	2267	2	Y	2					4
							2	9									
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	67	1	2021	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	84	1	2236	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	65	1	1879	2	Y	-0-					-0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

06	7080	X	6524	-0-	-556	-0-	6514	2	10	9	Y	9					40
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6991	2	6	9	Y	5	38	0			7
08	6696	X	6669	-0-	-27	-0-	6659	2	10	9	Y	9					16
09	6480	X	6222	-0-	-258	-0-	6204	2	18	9	Y	16					32
10	6696	X	6465	-0-	-231	-0-	6447	2	18	9	Y	16	22	0			26
11	6480	X	5928	-0-	-552	-0-	5914	2	14	9	Y	13					39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5131	2	175	9	Y	159	90	0			85
07	5766	X	4305	-0-	-1461	-0-	4159	2	146	9	Y	133	133	0			85
08	5766	X	5670	-0-	-96	-0-	5492	2	178	9	Y	162	201	0			46
09	5580	X	4883	-0-	-697	-0-	4668	2	215	9	Y	195	83	0			158
10	5766	X	4622	-0-	-1144	-0-	4622	2			Y	-0-	158	0			-0-
11	5490	X	5257	-0-	-233	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	576	1	5270	2	Y	-0-					-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	430	1	5456	2	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5644	-0-	-60	-0-	295	1	5349	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	5163	-0-	-687	-0-	323	1	4840	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	4150	-0-	-1895	-0-	190	1	3960	2	Y	-0-					-0-
11	5850	X	4664	-0-	-1186	-0-	154	1	4510	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	221	1	6087	2	Y	2					2
							2	9									
07	7099	X	6752	-0-	-347	-0-	234	1	6518	2	Y	-0-					2
08	6820	X	6796	-0-	-24	-0-	231	1	6564	2	Y	1					3
							1	9									
09	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	215	1	6435	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	246	1	6530	2	Y	5	3	0			4
							6	9									
*11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	229	1	6666	2	Y	-0-	3	0			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4522	-0-	-698	-0-	445	1	4077	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5100	-0-	-1317	-0-	373	1	4727	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	5816	-0-	-601	-0-	304	1	5512	2	Y	-0-					-0-
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	432	1	6480	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	263	1	5476	2	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5614	-0-	-26	-0-	185	1	5429	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3615	-0-	-255	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	1137	-0-	-2283	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
*11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	49	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3274	-0-	-1106	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	3578	-0-	-1785	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	3277	-0-	-2086	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
09	5190	X	1024	-0-	-4166	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
10	4991	X	3014	-0-	-1977	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
*11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3180	X	559	-0-	-2621	-0-	20	1	539	2	Y	-0-	60	0			12
07	1457	X	528	-0-	-929	-0-	18	1	509	2	Y	1					13
							1	9									
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	137	1	3892	2	Y	4					17
							4	9									
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	153	1	4579	2	Y	6	13	0			10
							7	9									
10	3100	N	3209	-0-	109	109	116	1	3081	2	Y	11	11	0			10
							12	9									
*11	2973	X	2864	-0-	-109	-0-	95	1	2769	2	Y	-0-	8	0			2

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	2250	-0-	-360	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1039	-0-	-821	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	812	-0-	-1438	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	1742	-0-	-583	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	1270	-0-	-980	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	9	1	239	2	Y	-0-			-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	8	1	239	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	7	1	218	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	131	-0-	-117	-0-	5	1	126	2	Y	-0-			-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			30
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			30
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1699	2	11	9	N	10			40
09	1800	N	1247	-0-	-553	-0-	1247	2			N	-0-			40
10	1767	N	1174	-0-	-593	-0-	1174	2			N	-0-			40
11	1650	N	848	-0-	-802	-0-	837	2	11	9	N	10			50

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

06	2610	N	2297	-0-	-313	-0-	2297	2			Y	-0-			-0-
07	2852	N	1096	-0-	-1756	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-			-0-
09	2310	N	1185	-0-	-1125	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	2			Y	-0-			-0-
*11	3000	N	2901	-0-	-99	45	2901	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

06	4020	X	3282	-0-	-738	-0-	3282	2			N	-0-			60
07	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	3201	2			N	-0-			60
08	4650	X	2592	-0-	-2058	-0-	2592	2			N	-0-			60
09	3540	X	2678	-0-	-862	-0-	2678	2			N	-0-			60
10	3379	X	2827	-0-	-552	-0-	2827	2			N	-0-			60
11	3270	X	2164	-0-	-1106	-0-	2164	2			N	-0-			60

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	210	1	5788	2	Y	-0-			-0-
07	6200	X	5324	-0-	-876	-0-	185	1	5139	2	Y	-0-			-0-
08	6696	X	3763	-0-	-2933	-0-	128	1	3635	2	Y	-0-			-0-
09	6480	X	6118	-0-	-362	-0-	197	1	5921	2	Y	-0-			-0-
10	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	260	1	6889	2	Y	-0-			-0-
*11	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	233	1	6770	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	640	1	5863	2	Y	-0-			-0-
07	6851	X	6278	-0-	-573	-0-	459	1	5819	2	Y	-0-			-0-
08	6851	X	5909	-0-	-942	-0-	308	1	5601	2	Y	-0-			-0-
09	6510	X	4665	-0-	-1845	-0-	292	1	4373	2	Y	-0-			-0-
10	6727	X	4899	-0-	-1828	-0-	225	1	4674	2	Y	-0-			-0-
11	6510	X	5982	-0-	-528	-0-	197	1	5785	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	13949	2	226	9	Y	205	191	1			38
07	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16641	2	213	9	Y	194	188	1			44
08	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	14908	2	139	9	Y	126	91	1			79
09	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12802	2	175	9	Y	159	129	1			109
10	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13439	2	248	9	Y	225	193	1			141
*11	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12278	2	53	9	Y	48	163	1			26
	VILLARREAL, J. GU				WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998			TOTAL DEPTH 12243			PERF.11060 - 11986		
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	630	N	20	-0-	-610	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	713	N	18	-0-	-695	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
	LUNDELL				WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 9350			PERF. 8922 - 9002		
06	2250	X	1941	-0-	-309	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2427	-0-	-301	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	903	-0-	-1047	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
*11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH A5				WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998			TOTAL DEPTH 8750			PERF. 8276 - 8534		
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	2976	X	284	-0-	-2692	-0-	32	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	524	-0-	-2452	-0-	54	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	274	-0-	-2126	-0-	26	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	124	-0-	-1767	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	630	X	440	-0-	-190	-0-	46	1	387	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
	LUNDELL				WELL #: 75		RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 9270			PERF. 5680 - 6250		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	LUNDELL "C"				WELL #: 4		RRCID -> 171093		COMPL. DATE 08/29/1998			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8932 - 9685		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					3
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	588	2	28	9	Y	25					28
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					28
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					28
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					28
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					28

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11040 - 12024

06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	Y	1					1
							1	9									
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					1
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	14	1	403	2	Y	2					3
							2	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	16	1	417	2	Y	3	2	0			3
							3	9									
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	Y	-0-	2	0			1

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10042 - 10526

06	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	1963	2	180	9	Y	164	84	0			105
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2087	2	185	9	Y	168	192	0			81
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1946	2	100	9	Y	91	145	0			27
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-	27	0			-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11193 - 12024

06	510	N	482	-0-	-28	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	592	X	592	-0-	-0-	-0-	21	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	558	X	480	-0-	-78	-0-	16	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	540	X	372	-0-	-168	-0-	12	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	388	-0-	-182	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1460	-0-	-280	-0-	1460	2			N	-0-					17
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					17
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					17
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					17
10	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	2			N	-0-					17
11	1590	N	892	-0-	-698	-0-	892	2			N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	42	1	1163	2	Y	2					2
							2	9									
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	44	1	1225	2	Y	-0-					2
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	44	1	1252	2	Y	2					4
							2	9									
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	38	1	1148	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
10	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	44	1	1159	2	Y	-0-	3	0			-0-
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	39	1	1134	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	77	1	2108	2	Y	2					2
							2	9									
07	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	50	1	1383	2	Y	-0-					2
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	79	1	2229	2	Y	2					4
							2	9									
09	2130	N	1995	-0-	-135	-0-	64	1	1930	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	77	1	2033	2	Y	-0-	2	0			-0-
*11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	78	1	2255	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	201	1	3133	2	Y	-0-					-0-
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	171	1	2696	2	Y	-0-					-0-
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	174	1	2682	2	Y	-0-					-0-
09	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	83	1	1511	2	Y	-0-					-0-
10	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	60	1	1037	2	Y	-0-					-0-
*11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2569	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	16	2	11	9	Y	10					58
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					58
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					58
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	152	2	33	9	Y	30	66	1			22
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					22
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					22

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4440	X	3699	-0-	-741	-0-	3684	2	15	9	Y	14	14	1			1
07	5487	X	3537	-0-	-1950	-0-	3522	2	15	9	Y	14	14	1			1
08	5487	X	3930	-0-	-1557	-0-	3909	2	21	9	Y	19	19	1			1
09	4800	X	1858	-0-	-2942	-0-	1849	2	9	9	Y	8	7	1			2
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	3810	X	3702	-0-	-108	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	280	-0-	-929	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8010	X	7936	-0-	-74	-0-	7936	2			Y	-0-					-0-
07	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			Y	-0-					-0-
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			Y	-0-					-0-
10	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7054	2	102	9	Y	93	60	0			33
*11	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	6920	2	155	9	Y	141	146	0			28

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	28	2			Y	-0-					22
07	527	N	84	-0-	-443	-0-	84	2			Y	-0-					22
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					22
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					22
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					22
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					22

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	N	1155	-0-	-645	-0-	1155	2			N	-0-					47
07	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-					47
08	2794	N	2592	-0-	-202	-0-	2573	2	19	9	N	17					64
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					64
10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2960	2	31	9	N	28					92
11	1800	X	869	-0-	-931	-0-	860	2	9	9	N	8					100

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990	X	1630	-0-	-2360	-0-	1630	2			N	-0-					45
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4862	2	24	9	N	22					67
08	4464	X	3979	-0-	-485	-0-	3979	2			N	-0-					67
09	3870	X	2047	-0-	-1823	-0-	2047	2			N	-0-					67
10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5174	2	17	9	N	15					82
*11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4527	2	28	9	N	25					107

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1734	2	7	9	N	6					127
07	837	N	594	-0-	-243	-0-	577	2	17	9	N	15					142
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	2	6	9	N	5	127	1			20
09	1020	N	631	-0-	-389	-0-	620	2	11	9	N	10					30
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1317	2	4	9	N	4					34
11	1020	N	732	-0-	-288	-0-	714	2	18	9	N	16					50

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

06	420	N	408	-0-	-12	-0-	40	1	353	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	25	1	199	2	Y	-0-	12	1			1
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	420	N	293	-0-	-127	-0-	28	1	261	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	338	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	28	1	231	2	Y	13	10	1			7
							14	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

06	5610	X	5069	-0-	-541	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
07	6231	X	5333	-0-	-898	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	4961	-0-	-1239	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	2642	-0-	-3358	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
*11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

06	3270	X	2573	-0-	-697	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
09	1770	X	968	-0-	-802	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	1780	-0-	-49	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
*11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L7 WELL #: 178 RRCID -> 173451 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 8326 - 8358

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	645	-0-	-1245	-0-	645	2			N	-0-					44
07	1736	N	265	-0-	-1471	-0-	265	2			N	-0-					44
08	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	1058	2			N	-0-					44
09	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	2			N	-0-					44
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	2	11	9	N	10					54
*11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					54

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4050	X	2053	-0-	-1997	-0-	2053	2			Y	-0-					9
07	5580	X	2625	-0-	-2955	-0-	2625	2			Y	-0-					9
08	5580	X	3138	-0-	-2442	-0-	3138	2			Y	-0-					9
09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			Y	-0-					9
10	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7951	2	24	9	Y	22					31
*11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			Y	-0-					31

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12270	X	10550	-0-	-1720	-0-	10550	2			Y	-0-					-0-
07	11935	X	10598	-0-	-1337	-0-	10598	2			Y	-0-					-0-
08	11594	X	10464	-0-	-1130	-0-	10464	2			Y	-0-					-0-
09	11220	X	9604	-0-	-1616	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	9656	-0-	-1938	-0-	9591	2	65	9	Y	59	41	1			18
11	10560	X	9466	-0-	-1094	-0-	9355	2	111	9	Y	101	105	1			14

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	434	X	137	-0-	-297	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	465	X	321	-0-	-144	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
09	450	X	121	-0-	-329	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	265	1	4136	2	Y	-0-			-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	337	1	5311	2	Y	-0-			-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	295	1	4541	2	Y	-0-			-0-
09	4440	X	3731	-0-	-709	-0-	194	1	3537	2	Y	-0-			-0-
10	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	236	1	4056	2	Y	-0-			-0-
*11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	221	1	4290	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-			55
07	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3482	2			N	-0-			55
08	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	3417	2			N	-0-			55
09	3390	X	3310	-0-	-80	-0-	3310	2			N	-0-			55
10	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	3395	2			N	-0-			55
11	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	3340	2			N	-0-			55

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-			-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	3090	X	3002	-0-	-88	-0-	3002	2			Y	-0-			9
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-			9
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-			9
09	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2782	2			Y	-0-			9
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3175	2	24	9	Y	22			31
*11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-			31

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			27
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			27
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			27
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			27
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			27
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	806	N	592	-0-	-214	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	864	-0-	-283	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	347	1	3180	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3396	-0-	-944	-0-	248	1	3148	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3758	-0-	-582	-0-	196	1	3562	2	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3727	-0-	-473	-0-	233	1	3494	2	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3512	-0-	-828	-0-	161	1	3351	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3290	-0-	-340	-0-	108	1	3182	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

06	2370	X	765	-0-	-1605	-0-	765	2			N	-0-					24
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2452	2	25	9	N	23					47
08	2449	X	613	-0-	-1836	-0-	613	2			N	-0-					47
09	2370	X	724	-0-	-1646	-0-	716	2	8	9	N	7					54
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2699	2	7	9	N	6					60
*11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2640	2	57	9	N	52					112

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	1709	-0-	-2161	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4588	2	89	9	Y	81	62	1			19
*11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5470	2	144	9	Y	131	133	1			17

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	662	1	6063	2	Y	-0-					-0-
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	486	1	6168	2	Y	-0-					-0-
08	6572	X	6296	-0-	-276	-0-	329	1	5967	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	6349	-0-	-11	-0-	397	1	5952	2	Y	-0-					-0-
10	6572	X	6208	-0-	-364	-0-	285	1	5923	2	Y	-0-					-0-
11	6360	X	5759	-0-	-601	-0-	190	1	5569	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4470	X	4391	-0-	-79	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4024	-0-	-905	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	3558	-0-	-1123	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	1092	-0-	-3438	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
11	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	897	-0-	-2103	-0-	897	2			Y	-0-					6
07	2480	N	736	-0-	-1744	-0-	736	2			Y	-0-					6
08	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			Y	-0-					6
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	2			Y	-0-					6
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1001	2	23	9	Y	21					27
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					27

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6060	X	5698	-0-	-362	-0-	561	1	5137	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5464	-0-	-798	-0-	399	1	5065	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5157	-0-	-981	-0-	269	1	4888	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5028	-0-	-912	-0-	314	1	4714	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	4696	-0-	-1194	-0-	215	1	4481	2	Y	-0-					-0-
11	5700	X	4005	-0-	-1695	-0-	132	1	3873	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	138	-0-	-102	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	40	20	0			20
							44	9									
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	12	1	111	2	Y	20	31	0			9
							22	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	166	1	1522	2	Y	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	119	1	1504	2	Y	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	88	1	1602	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	677	-0-	-553	-0-	42	1	635	2	Y	-0-					-0-
10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	101	1	2104	2	Y	-0-					-0-
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	59	1	1742	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	2238	-0-	-1392	-0-	2224	2	14	9	N	13					60
07	2604	X	1813	-0-	-791	-0-	1813	2			N	-0-					60
08	2604	X	1987	-0-	-617	-0-	1987	2			N	-0-					60
09	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	2119	2			N	-0-					60
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3726	2	8	9	N	7					67
*11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					67

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					18
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					18
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					18
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					18
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					18
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	157	1	1434	2	Y	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	113	1	1438	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1311	-0-	-279	-0-	82	1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	70	1	1455	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	2779	-0-	-221	454	274	1	2505	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2799	-0-	-301	153	205	1	2594	2	Y	-0-					-0-
08	2880	N	2727	-0-	-153	-0-	142	1	2585	2	Y	-0-					-0-
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	141	1	2120	2	Y	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	112	1	2325	2	Y	-0-					-0-
*11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	72	1	2121	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	213	2	11	9	Y	10					23
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					23
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					23
09	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			Y	-0-	23	1			-0-
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	71	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	65	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1122	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1686	N	1668	-0-	-18	-0-	1618	2	50	9	Y	45	165	1			26
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1677	2	43	9	Y	39					65
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1628	2	142	9	Y	129					194
09	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1620	2	6	9	Y	5	174	1			25
10	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			Y	-0-	25	1			-0-
11	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					35
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					35
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					35
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					35
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					35
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	209	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	136	1	1728	2	Y	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	117	1	1761	2	Y	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	88	1	1820	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	609	-0-	-1191	-0-	20	1	589	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					29
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					29
*11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					29

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	536	1	4910	2	Y	-0-					-0-
07	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	389	1	4930	2	Y	-0-					-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	293	1	5312	2	Y	-0-					-0-
09	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	326	1	4883	2	Y	-0-					-0-
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	240	1	4985	2	Y	-0-					-0-
*11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	149	1	4388	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

06	7410	X	4142	-0-	-3268	-0-	4142	2			N	-0-					54
07	7657	X	4502	-0-	-3155	-0-	4502	2			N	-0-					54
08	7657	X	4284	-0-	-3373	-0-	4284	2			N	-0-					54
09	5670	X	5084	-0-	-586	-0-	5084	2			N	-0-					54
10	5363	X	5176	-0-	-187	-0-	5176	2			N	-0-					54
*11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4409	2	7	9	N	6					60

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	216	1	3377	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3304	-0-	-230	-0-	197	1	3107	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	179	1	2753	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	1970	-0-	-1450	-0-	102	1	1868	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	938	-0-	-2596	-0-	52	1	886	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2585	-0-	-835	-0-	127	1	2458	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 129 RRCID -> 181549 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8783 - 8799

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4029	-0-	-1191	-0-	397	1	3632	2	Y	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	324	1	4102	2	Y	-0-					-0-
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	234	1	4240	2	Y	-0-					-0-
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	241	1	3607	2	Y	-0-					-0-
10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	189	1	3933	2	Y	-0-					-0-
*11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	144	1	4215	2	Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1462	-0-	-38	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					24
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					24
08	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					24
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					24
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					24
*11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH L5 WELL #: 197 RRCID -> 183470 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					134
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					134
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					134
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					134
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					134
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	284	2	8	9	N	7					141

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4995	2	10	9	N	9					34
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					34
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4765	2	17	9	N	15					49
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					49
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4050	2	35	9	N	32					81
*11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3502	2	29	9	N	26	81	1			26

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	2			N	-0-					27
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					27
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					27
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					27
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					27
11	1020	N	922	-0-	-98	-0-	922	2			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1802	2	59	9	N	54					80
07	1891	N	1480	-0-	-411	-0-	1454	2	26	9	N	24	79	1			25
08	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1752	2	39	9	N	35					60
09	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1760	2	54	9	N	49	85	1			24
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1907	2	34	9	N	31					55
*11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					55

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					24
07	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	2657	2			N	-0-					24
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					24
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					24
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					24
*11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					24

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					40
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	172	2	37	9	N	34					74
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					74
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	168	2	34	9	N	31	82	1			23
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					23
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					23

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					45
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					45
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					45
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1555	2	50	9	N	45	65	1			25
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					25
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					25

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					24
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					24
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					24
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					24
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					24
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	90	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	93	1	1475	2	Y	-0-					-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	98	1	1508	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	78	1	1419	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	964	-0-	-617	-0-	53	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	594	-0-	-966	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					-0-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					25
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					25
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					25
09	960	N	654	-0-	-306	-0-	654	2			N	-0-					25
10	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-					25
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1170	2	31	9	N	28					77
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					77
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					77
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1182	2	48	9	N	44	96	1			25
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					25
*11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	200	1	3114	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	193	1	3050	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	171	1	2633	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3124	-0-	-236	-0-	162	1	2962	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2691	-0-	-719	-0-	148	1	2543	2	Y	-0-					-0-
*11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	181	1	3512	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	X	41	-0-	-139	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					27
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					27
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					27
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					27
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4290	X	3214	-0-	-1076	-0-	3206	2	8	9	N	7					34
07	4650	X	3632	-0-	-1018	-0-	3632	2			N	-0-					34
08	4650	X	2726	-0-	-1924	-0-	2726	2			N	-0-					34
09	3690	X	2593	-0-	-1097	-0-	2593	2			N	-0-					34
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4504	2	73	9	N	66					100
11	3510	X	2849	-0-	-661	-0-	2828	2	21	9	N	19	93	1			26

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5310	X	3803	-0-	-1507	-0-	3760	2	43	9	N	39	38	1			27
07	5735	X	4192	-0-	-1543	-0-	4134	2	58	9	N	53					80
08	5301	X	2970	-0-	-2331	-0-	2926	2	44	9	N	40	94	1			26
09	4920	X	2723	-0-	-2197	-0-	2723	2			N	-0-					26
10	4185	X	2938	-0-	-1247	-0-	2884	2	54	9	N	49					75
11	4050	X	2974	-0-	-1076	-0-	2919	2	55	9	N	50	100	1			25

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2603	-0-	-97	-0-	2603	2			N	-0-					24
07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					24
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					24
09	2610	N	2356	-0-	-254	-0-	2356	2			N	-0-					24
10	2790	N	2377	-0-	-413	-0-	2377	2			N	-0-					24
11	2400	N	1749	-0-	-651	-0-	1749	2			N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	85	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	1152	-0-	-88	-0-	69	1	1083	2	Y	-0-					-0-
08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1112	-0-	-298	-0-	58	1	1054	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	1038	-0-	-419	-0-	57	1	981	2	Y	-0-					-0-
11	1410	X	618	-0-	-792	-0-	30	1	588	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3204	-0-	-454	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
09	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	3647	-0-	-11	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3373	-0-	-167	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	10	1	92	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	2	Y	-0-	12	1			1
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	13	10	1			7
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	310	-0-	-350	-0-	31	1	275	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	1023	N	489	-0-	-534	-0-	55	1	434	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	71	1	616	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	62	1	585	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	45	1	399	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	745	2	Y	30	20	1			16
							33	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6107	2	105	9	N	95	156	1			35
07	5983	X	5236	-0-	-747	-0-	5133	2	103	9	N	94					129
08	5983	X	5252	-0-	-731	-0-	5171	2	81	9	N	74	97	1			106
09	5790	X	5701	-0-	-89	-0-	5659	2	42	9	N	38	117	1			27
10	5983	X	5687	-0-	-296	-0-	5608	2	79	9	N	72					99
11	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	5389	2	132	9	N	120	193	1			26

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					60
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					60
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					60
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					60
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	603	2	32	9	N	29					89
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	490	2	46	9	N	42	96	1			35

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	1846	2	10	9	N	9					74
07	2077	N	1284	-0-	-793	-0-	1263	2	21	9	N	19	68	1			25
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					25
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					25
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					25
11	2010	N	1640	-0-	-370	-0-	1640	2			N	-0-					25

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	27	1	238	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	2	Y	-0-	12	1			1
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	408	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	445	2	Y	19	14	1			8
							21	9									
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	Y	18	16	1			10
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	Y	19	14	1			17
							21	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	41	1	384	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	41	1	365	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	450	N	243	-0-	-207	-0-	25	1	211	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	101	1	1578	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	292	-0-	-235	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	170	-0-	-357	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	119	1	2041	2	Y	-0-					-0-
*11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	135	1	2623	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	354	-0-	-696	-0-	354	2			N	-0-					24
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					24
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					24
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					24
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	N	4					28
11	930	N	855	-0-	-75	-0-	826	2	29	9	N	26					54

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					60
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					60
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					60
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					60
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					60
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					60

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3871	-0-	-239	-0-	3871	2			N	-0-					25
07	5115	X	3966	-0-	-1149	-0-	3966	2			N	-0-					25
08	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	5028	2			N	-0-					25
09	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					25
10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					25
11	4860	X	4632	-0-	-228	-0-	4632	2			N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	33	31	1			30
							36	9									
07	3100	N	3470	-0-	370	370	381	1	3021	2	Y	62	29	1			63
							68	9									
08	1904	N	1534	-0-	-370	-0-	141	1	1231	2	Y	147	135	1			75
							162	9									
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	83	1	788	2	Y	82	121	1			36
							90	9									
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	14	44	1			6
							15	9									
*11	63	X	63	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	13	12	1			7
							14	9									

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					70
07	1054	N	460	-0-	-594	-0-	460	2			N	-0-					70
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					70
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					70
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					70
11	1110	N	732	-0-	-378	-0-	732	2			N	-0-					70

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

06	3660	X	2647	-0-	-1013	-0-	2592	2	55	9	Y	50	30	0			27
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3913	2	87	9	Y	79	56	0			50
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3890	2	80	9	Y	73	102	0			21
09	3270	X	3129	-0-	-141	-0-	3041	2	88	9	Y	80	36	0			65
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3978	2	173	9	Y	157	166	0			56
*11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3531	2	240	9	Y	218	231	0			43

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4558	-0-	-752	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	4611	-0-	-876	-0-	4565	2	46	9	Y	42	29	1			13
11	5160	X	4860	-0-	-300	-0-	4775	2	85	9	Y	77	79	1			11

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

06	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	2750	2	58	9	N	53	80	1			27
07	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2834	2			N	-0-					27
08	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2813	2			N	-0-					27
09	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	2830	2			N	-0-					27
10	2914	X	2764	-0-	-150	-0-	2750	2	14	9	N	13					40
11	2820	X	2381	-0-	-439	-0-	2370	2	11	9	N	10					50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	127	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	2	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	30	1	888	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

06	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	156	1	2435	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	161	1	2542	2	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2550	-0-	-798	-0-	156	1	2394	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2363	-0-	-847	-0-	123	1	2240	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2438	-0-	-662	-0-	134	1	2304	2	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2200	-0-	-410	-0-	108	1	2092	2	Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

06	2220	N	1572	-0-	-648	-0-	1539	2	33	9	N	30	112	1			79
07	2170	N	1593	-0-	-577	-0-	1593	2			N	-0-					79
08	1643	N	1183	-0-	-460	-0-	1137	2	46	9	N	42					121
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2948	2	8	9	N	7	74	1			54
10	3100	N	4019	-0-	919	919	4019	2			N	-0-					54
*11	3000	N	2664	-0-	-336	583	2664	2			N	-0-					54

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

06	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	55	1	1510	2	Y	2					2
							2	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	2099	2	Y	-0-					2
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	73	1	2061	2	Y	2					4
							2	9									
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	84	1	2521	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	92	1	2443	2	Y	8	4	0			7
							9	9									
*11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	79	1	2295	2	Y	-0-	5	0			2

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

06	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	152	1	4188	2	Y	2					2
							2	9									
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	148	1	4126	2	Y	-0-					2
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	161	1	4576	2	Y	2					4
							2	9									
09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	162	1	4845	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	178	1	4722	2	Y	7	4	0			6
							8	9									
*11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	156	1	4541	2	Y	-0-	5	0			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
*11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	150	-0-	-4200	-0-	150	2			N	-0-					104
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4153	2	46	9	N	42					146
08	3534	X	1155	-0-	-2379	-0-	1120	2	35	9	N	32	152	1			26
09	3420	X	2703	-0-	-717	-0-	2694	2	9	9	N	8					34
10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4484	2	17	9	N	15					49
*11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5036	2	111	9	N	101	127	1			23

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6798	-0-	-208	-0-	6798	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6125	-0-	-881	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-
09	6780	X	5789	-0-	-991	-0-	5789	2			Y	-0-					-0-
10	7006	X	5298	-0-	-1708	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6041	-0-	-739	-0-	6041	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	354	1	5530	2	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5214	-0-	-738	-0-	311	1	4903	2	Y	-0-					-0-
08	5952	X	4896	-0-	-1056	-0-	299	1	4597	2	Y	-0-					-0-
09	5760	X	5593	-0-	-167	-0-	290	1	5303	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5237	-0-	-715	-0-	288	1	4949	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	5699	-0-	-61	-0-	279	1	5420	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3477	2	189	9	N	172	180	1			13
07	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3072	2	180	9	N	164	165	1			12
08	4092	X	2479	-0-	-1613	-0-	2305	2	174	9	N	158	159	1			11
09	3960	X	95	-0-	-3865	-0-	89	2	6	9	N	5	15	1			1
10	3782	X	300	-0-	-3482	-0-	276	2	24	9	N	22	18	1			5
11	3660	X	2366	-0-	-1294	-0-	2366	2			N	-0-	5	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	274	1	2506	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	198	1	2511	2	Y	-0-					-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	150	1	2727	2	Y	-0-					-0-
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	181	1	2710	2	Y	-0-					-0-
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	126	1	2622	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	85	1	2488	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	976	-0-	-764	-0-	976	2			N	-0-					151
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1882	2	11	9	N	10					161
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	N	18	154	1			25
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	665	2			N	-0-					25
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2019	2	4	9	N	4					29
*11	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	2			N	-0-					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					90
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					90
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					90
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					90
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					90
11	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					90
CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967																	
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					129
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					129
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	438	2	28	9	N	25	100	1			54
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					54
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	980	2	17	9	N	15					69
*11	3000	N	3106	-0-	106	106	3064	2	42	9	N	38					107
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241																	
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	206	1	1890	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2308	-0-	-420	-0-	169	1	2139	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1851	-0-	-1156	-0-	97	1	1754	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	1470	-0-	-1440	-0-	92	1	1378	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	1672	-0-	-1335	-0-	77	1	1595	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1572	-0-	-648	-0-	52	1	1520	2	Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236																	
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	147	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	106	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	75	1	1370	2	Y	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	2	Y	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	2	Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060																	
06	3000	N	3841	-0-	841	1268	231	1	3610	2	Y	-0-					-0-
07	5277	X	4009	-0-	-1268	-0-	239	1	3770	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	1513	-0-	-1711	-0-	92	1	1421	2	Y	-0-					-0-
09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	195	1	3552	2	Y	-0-					-0-
10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	239	1	4111	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	1627	-0-	-1493	-0-	80	1	1547	2	Y	-0-					-0-
RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836																	
06	1290	N	701	-0-	-589	-0-	701	2			N	-0-					41
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1292	2	228	9	N	207	193	1			55
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					55
09	3000	N	3169	-0-	169	169	3169	2			N	-0-					55
10	2546	N	2377	-0-	-169	-0-	2349	2	28	9	N	25					80
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1842	2	53	9	N	48	102	1			26
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872																	
06	390	X	84	-0-	-306	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	66	-0-	-182	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	21	-0-	-227	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	197	1	1805	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	144	1	1829	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1824	-0-	-315	-0-	95	1	1729	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1882	-0-	-128	-0-	118	1	1764	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	55	1	1620	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21690	X	17826	-0-	-3864	-0-	1074	1	16752	2	Y	-0-					-0-
07	19809	X	18015	-0-	-1794	-0-	1074	1	16941	2	Y	-0-					-0-
08	19809	X	17851	-0-	-1958	-0-	1090	1	16761	2	Y	-0-					-0-
09	18990	X	16495	-0-	-2495	-0-	856	1	15639	2	Y	-0-					-0-
10	19406	X	18363	-0-	-1043	-0-	926	1	15922	2	Y	1377	1124	0			253
							1515	9									
*11	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	838	1	16270	2	Y	972	971	0			254
							1069	9									

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	53	-0-	-1807	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	22	0			5
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	57	1	1598	2	Y	5					10
							6	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	49	1	1398	2	Y	21					31
							23	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	45	1	1343	2	Y	22	24	0			29
							24	9									
10	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	48	1	1271	2	Y	62	35	0			56
							68	9									
11	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	44	1	1281	2	Y	-0-	43	0			13

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					84
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					84
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					84
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					84
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					84
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					84

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					99
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					99
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					99
09	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	2			N	-0-					99
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					99
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					99

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578

06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	78	1	2147	2	Y	2					2
							2	9									
07	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	77	1	2144	2	Y	-0-					2
08	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	69	1	1953	2	Y	1					3
							1	9									
09	2220	N	1982	-0-	-238	-0-	64	1	1917	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	2232	N	1855	-0-	-377	-0-	67	1	1788	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	1950	N	1698	-0-	-252	-0-	56	1	1642	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

06	1230	N	865	-0-	-365	-0-	80	1	715	2	N	64					89
							70	9									
07	1147	N	593	-0-	-554	-0-	59	1	465	2	N	63					152
							69	9									
08	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	118	1	1032	2	N	48	111	1			89
							53	9									
09	870	N	795	-0-	-75	-0-	68	1	649	2	N	71	135	1			25
							78	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	66	1	587	2	N	25					50
							28	9									
11	1170	N	857	-0-	-313	-0-	91	1	766	2	N	-0-					50

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					64
07	589	N	142	-0-	-447	-0-	22	1	120	2	N	-0-					64
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					64
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					64
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	165	1	1292	2	N	-0-					64
*11	3000	N	3341	-0-	341	341	596	1	2688	2	N	52	90	1			26
							57	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6534	-0-	-875	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
08	7409	X	6178	-0-	-1231	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
09	7170	X	2324	-0-	-4846	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
*11	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	260	1	4057	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	276	1	4350	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4368	-0-	-685	-0-	267	1	4101	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4254	-0-	-636	-0-	221	1	4033	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4335	-0-	-594	-0-	238	1	4097	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4024	-0-	-446	-0-	197	1	3827	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	43	1	675	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	43	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	37	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	39	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	N	380	-0-	-1015	-0-	13	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	711	2	Y	1					1
							1	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	29	1	870	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	Y	3	2	0			2
							3	9									
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	802	2	Y	-0-	2	0			-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	6	1	167	2	N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	50	1	1385	2	Y	6	17	0			9
							7	9									
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	Y	-0-					9
08	2232	X	644	-0-	-1588	-0-	22	1	619	2	Y	3					12
							3	9									
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	9	0			3
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	2			N	-0-					54
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					54
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					54
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					54
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					54
11	300	N	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	2	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2909	N	2533	-0-	-376	-0-	2533	2			N	-0-					28
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1684	2	13	9	N	12					40
08	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	2617	2			N	-0-					40
09	2610	X	2244	-0-	-366	-0-	2244	2			N	-0-					40
10	2697	X	1852	-0-	-845	-0-	1852	2			N	-0-					40
11	2520	X	2029	-0-	-491	-0-	2029	2			N	-0-					40

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3183	-0-	-357	-0-	111	1	3070	2	Y	2					2
							2	9									
07	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	110	1	3052	2	Y	-0-					2
08	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	106	1	3002	2	Y	1					3
							1	9									
09	3420	X	3090	-0-	-330	-0-	100	1	2988	2	Y	2	3	0			2
							2	9									
10	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	118	1	3131	2	Y	5	3	0			4
							6	9									
11	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	104	1	3010	2	Y	-0-	3	0			1

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2559	-0-	-261	-0-	2559	2			N	-0-					39
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					39
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					39
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					39
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2403	2	18	9	N	16					55
*11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					55

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					20
07	9269	X	6838	-0-	-2431	-0-	6835	2	3	9	N	3					23
08	9269	X	6826	-0-	-2443	-0-	6826	2			N	-0-					23
09	8970	X	6455	-0-	-2515	-0-	6455	2			N	-0-					23
10	8370	X	4492	-0-	-3878	-0-	4492	2			N	-0-					23
11	7770	X	6003	-0-	-1767	-0-	6003	2			N	-0-					23

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	14	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	233	-0-	-294	-0-	8	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	287	-0-	-223	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	666	1	6095	2	Y	1211	1148	0			208
							1332	9									
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	498	1	6313	2	Y	1501	1548	0			161
							1651	9									
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	327	1	5945	2	Y	1340	1343	0			158
							1474	9									
09	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	361	1	5419	2	Y	1572	1543	0			187
							1729	9									
10	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	309	1	6424	2	Y	1864	1713	0			338
							2050	9									
*11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	236	1	6917	2	Y	1272	1481	0			129
							1399	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					125
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					125
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	591	2	23	9	N	21	79	1			67
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					67
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					70
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	373	2	24	9	N	22					92

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

06	2422	N	1800	-0-	-622	-0-	177	1	1623	2	Y	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	126	1	1603	2	Y	-0-					-0-
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	Y	-0-					-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	132	1	1978	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	91	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

06	6210	X	4882	-0-	-1328	-0-	481	1	4401	2	Y	-0-					-0-
07	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	450	1	5702	2	Y	-0-					-0-
08	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	292	1	5302	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	5148	-0-	-762	-0-	322	1	4826	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5124	-0-	-983	-0-	235	1	4889	2	Y	-0-					-0-
11	5910	X	2915	-0-	-2995	-0-	96	1	2819	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

06	3000	N	3129	-0-	129	129	308	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	3015	N	2886	-0-	-129	-0-	211	1	2675	2	Y	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	124	1	2255	2	Y	-0-					-0-
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	138	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-					-0-
*11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	2015	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

06	11310	X	2464	-0-	-8846	-0-	243	1	2221	2	Y	-0-					-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	380	1	4821	2	Y	-0-					-0-
08	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	951	1	17277	2	Y	-0-					-0-
09	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	757	1	11350	2	Y	-0-					-0-
10	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	432	1	8984	2	Y	-0-					-0-
*11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	239	1	7031	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

06	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	910	1	8331	2	Y	-0-					-0-
07	9579	X	8705	-0-	-874	-0-	636	1	8069	2	Y	-0-					-0-
08	9579	X	8296	-0-	-1283	-0-	433	1	7863	2	Y	-0-					-0-
09	9270	X	3852	-0-	-5418	-0-	241	1	3611	2	Y	-0-					-0-
10	9579	X	3245	-0-	-6334	-0-	149	1	3096	2	Y	-0-					-0-
11	9240	X	2548	-0-	-6692	-0-	84	1	2464	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

06	9060	X	6836	-0-	-2224	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	6668	-0-	-2012	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6876	-0-	-1215	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	3540	-0-	-3690	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7383	-0-	-88	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6063	-0-	-777	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 158 RRCID -> 265266 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8506 - 8526

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - P&A 07/17/14

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

06	3330	X	2910	-0-	-420	-0-	102	1	2807	2	N	1	95	0			20
							1	9									
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	108	1	3012	2	N	1					21
							1	9									
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	101	1	2879	2	N	2					23
							2	9									
09	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	84	1	2510	2	N	1	17	0			7
							1	9									
10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	102	1	2713	2	N	5	7	0			5
							6	9									
*11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	90	1	2617	2	N	30	4	0			31
							33	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	312	1	1945	2	Y	4					159
							4	9									
07	DLQ G-10		2176	-0-	2176	2176	426	1	1735	2	Y	14					173
							15	9									
08	3000	N	2247	-0-	-753	1423	564	1	1674	2	Y	8					181
							9	9									
09	3000	N	2101	-0-	-899	524	417	1	1683	2	Y	1					182
							1	9									
10	2746	N	2222	-0-	-524	-0-	649	1	1486	2	Y	79	179	1			82
							87	9									
*11	2160	N	1884	-0-	-276	-0-	310	1	1541	2	Y	30	94	1	18	7	-0-
							33	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	426	1	2657	2	Y	30					116
							33	9									
07	DLQ G-10		3097	-0-	3097	3097	604	1	2461	2	Y	29					145
							32	9									
08	6180	X	3083	-0-	-3097	-0-	774	1	2296	2	Y	12					157
							13	9									
09	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	574	1	2322	2	Y	7					164
							8	9									
10	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	907	1	2078	2	Y	-0-					164
*11	3120	X	2237	-0-	-883	-0-	366	1	1821	2	Y	45	169	1	40	7	-0-
							50	9									

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2447	-0-	-373	-0-	801	1	1628	2	N	16					86
							18	9									
07	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	704	1	2140	2	N	22					108
							24	9									
08	5560	X	2692	-0-	-2868	-0-	628	1	2044	2	N	18					126
							20	9									
09	2820	X	2274	-0-	-546	-0-	517	1	1750	2	N	6					132
							7	9									
10	2883	X	1514	-0-	-1369	-0-	237	1	1264	2	N	12					144
							13	9									
11	2790	X	1477	-0-	-1313	-0-	422	1	1055	2	N	-0-	144	7			-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	159	1	993	2	Y	5					121
							6	9									
07	DLQ G-10		1219	-0-	1219	1219	240	1	979	2	Y	-0-					121
08	2264	X	1045	-0-	-1219	-0-	263	1	782	2	Y	-0-					121
09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	279	1	1129	2	Y	12					133
							13	9									
10	1209	X	758	-0-	-451	-0-	230	1	528	2	Y	-0-					133
*11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	222	1	1108	2	Y	19	140	1	12	7	-0-
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	47	1	295	2	Y	-0-					133
07	DLQ G-10		386	-0-	386	386	76	1	310	2	Y	-0-					133
08	735	N	349	-0-	-386	-0-	88	1	261	2	Y	-0-					133
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	65	1	261	2	Y	-0-					133
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	101	1	230	2	Y	-0-					133
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	76	1	379	2	Y	6	125	1	14	7	-0-
							7	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	3	1	1730	2	N	-0-					16
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					16
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					16
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					16
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					16
11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1656	2			N	-0-	16	7			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	185	1	400	2	Y	-0-	21	1			3
07	DLQ G-10		596	-0-	596	596	175	1	419	2	Y	2					5
							2	9									
08	DLQ G-10		604	-0-	604	1200	204	1	400	2	Y	-0-					5
09	1663	N	463	-0-	-1200	-0-	184	1	279	2	Y	-0-					5
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	206	1	211	2	Y	-0-					5
11	570	N	319	-0-	-251	-0-	166	1	153	2	Y	-0-					5

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

06	780	N	441	-0-	-339	-0-	139	1	301	2	Y	1	51	1			7
							1	9									
07	DLQ G-10		727	-0-	727	727	209	1	500	2	Y	16					23
							18	9									
08	DLQ G-10		713	-0-	713	1440	241	1	472	2	Y	-0-					23
09	2054	N	614	-0-	-1440	-0-	244	1	370	2	Y	-0-					23
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	261	1	268	2	Y	3					26
							3	9									
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	323	1	298	2	Y	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1165	-0-	-425	-0-	368	1	797	2	Y	-0-	54	1			7
07	DLQ G-10		1481	-0-	1481	1481	430	1	1029	2	Y	20					27
							22	9									
08	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2492	342	1	669	2	Y	-0-					27
09	2100	N	850	-0-	-1250	1242	338	1	512	2	Y	-0-					27
10	1965	N	723	-0-	-1242	-0-	356	1	365	2	Y	2					29
							2	9									
11	990	N	536	-0-	-454	-0-	272	1	251	2	Y	12					41
							13	9									

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	135	1	875	2	Y	-0-					52
07	961	N	854	-0-	-107	-0-	119	1	735	2	Y	-0-					52
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	144	1	864	2	Y	-0-					52
09	1020	N	435	-0-	-585	-0-	72	1	363	2	Y	-0-					52
10	868	N	703	-0-	-165	-0-	108	1	595	2	Y	-0-					52
11	990	N	894	-0-	-96	-0-	136	1	758	2	Y	-0-					52

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	291	1	1895	2	Y	-0-					105
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	388	1	2389	2	Y	-0-					105
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	212	1	1274	2	Y	-0-					105
09	2130	N	960	-0-	-1170	-0-	158	1	802	2	Y	-0-					105
10	2201	N	1493	-0-	-708	-0-	230	1	1263	2	Y	-0-					105
11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	194	1	1077	2	Y	2					107
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	647	-0-	-553	-0-	84	1	546	2	Y	15					191
							17	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	113	1	694	2	Y	186	186	1			191
							205	9									
08	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	148	1	891	2	Y	-0-					191
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	99	1	501	2	Y	-0-					191
10	1023	N	794	-0-	-229	-0-	122	1	672	2	Y	-0-					191
11	1020	N	407	-0-	-613	-0-	62	1	345	2	Y	-0-					191

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	X	2168	-0-	-232	-0-	289	1	1879	2	Y	-0-					193
07	2480	X	1609	-0-	-871	-0-	225	1	1384	2	Y	-0-					193
08	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	317	1	1911	2	Y	-0-					193
09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	394	1	1996	2	Y	-0-					193
10	2232	X	2140	-0-	-92	-0-	329	1	1811	2	Y	-0-					193
*11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	370	1	2055	2	Y	-0-					193

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	101	1	659	2	Y	-0-					106
07	930	N	606	-0-	-324	-0-	85	1	521	2	Y	-0-					106
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	109	1	660	2	Y	-0-					106
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	147	1	750	2	Y	-0-					106
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	141	1	775	2	Y	-0-					106
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	138	1	762	2	Y	-0-					106

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	81	1	616	2	Y	32	32	8			380
							35	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	75	1	748	2	Y	12	12	8			380
							13	9									
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	109	1	662	2	Y	11	11	8			380
							12	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	Y	343	315	1	380	7	28
							377	9									
10	837	N	483	-0-	-354	-0-	20	1	463	2	Y	-0-					28
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					28

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	71	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	564	-0-	-211	-0-	51	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	398	-0-	-160	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		2232	-0-	2232	2232	2232	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		268	-0-	268	2500	268	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	90	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	72	1	716	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	84	1	1882	2	Y	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	88	1	2043	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3236	-0-	236	236	133	1	3103	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

06	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	305	1	2307	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	254	1	2532	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	2730	X	2389	-0-	-341	-0-	99	1	2200	2	Y	82	75	1			7
							90	9									
10	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	107	1	2477	2	Y	-0-					7
11	2700	X	2104	-0-	-596	-0-	86	1	2018	3	Y	-0-	7	1			-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	359	1	2716	2	Y	-0-					-0-
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	248	1	2469	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	130	1	2895	2	Y	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	143	1	3318	2	Y	-0-					-0-
*11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	113	1	2651	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	120	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1715	-0-	-300	-0-	157	1	1558	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	X	171	-0-	-1779	-0-	6	1	137	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
10	1705	X	521	-0-	-1184	-0-	22	1	499	2	Y	-0-					2
11	1650	X	114	-0-	-1536	-0-	5	1	109	3	Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1347	-0-	-903	-0-	157	1	1190	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1456	-0-	-435	-0-	133	1	1323	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	70	1	1556	2	Y	336	314	1			22
							370	9									
10	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	52	1	1350	2	Y	-0-					22
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	3	Y	10	10	6			22
							11	9									

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	585	-0-	-315	-0-	68	1	517	2	N	-0-					166
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	55	1	545	2	N	-0-					166
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	84	1	513	2	N	6	6	8			166
							7	9									
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	724	2	N	69	63	1	166	7	6
							76	9									
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	21	1	494	2	N	-0-					6
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	3	N	-0-	6	1			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	159	1	1202	2	N	9	9	8			76
							10	9									
07	1488	N	1254	-0-	-234	-0-	113	1	1123	2	N	16	16	8			76
							18	9									
08	1550	N	558	-0-	-992	-0-	78	1	473	2	N	6	6	8			76
							7	9									
09	1380	N	496	-0-	-884	-0-	18	1	404	2	N	67	52	1	76	7	15
							74	9									
10	1240	N	324	-0-	-916	-0-	12	1	312	2	N	-0-					15
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-	1	6			14

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5640	X	3802	-0-	-1838	-0-	443	1	3359	2	N	-0-					156
07	5828	X	3614	-0-	-2214	-0-	330	1	3284	2	N	-0-					156
08	4991	X	4271	-0-	-720	-0-	605	1	3666	2	N	-0-					156
09	4770	X	4251	-0-	-519	-0-	173	1	3861	2	N	197	181	1	156	7	16
							217	9									
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	163	1	4213	2	N	-0-					8
11	3810	X	3762	-0-	-48	-0-	152	1	3610	3	N	-0-					8

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
10	14B2 EXT		202	-0-	202	202	8	1	194	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	202					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 123608 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 11753 PERF. 3953 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

06	4950	X	1769	-0-	-3181	-0-	1728	2	41	9	N	37					261
07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1816	2	8	9	N	7	174	1			94
08	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2895	2	12	9	N	11					105
09	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	2211	2	46	9	N	42					147
10	2449	X	1947	-0-	-502	-0-	1934	2	13	9	N	12					159
11	2820	X	2191	-0-	-629	-0-	2118	2	73	9	N	66					225

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

06	2220	X	1571	-0-	-649	-0-	208	1	1363	2	Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	299	1	1632	2	Y	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	266	1	1679	2	Y	-0-					-0-
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	274	1	1752	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	241	1	1472	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1542	-0-	-348	-0-	235	1	1307	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	308 37	1 9	2015	2	N	34	75	1			38
07	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	250 79	1 9	1366	2	N	72	86	1			24
08	1922	N	1441	-0-	-481	-0-	197	1	1244	2	N	-0-					24
09	2370	N	1168	-0-	-1202	-0-	158	1	1010	2	N	-0-					24
10	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	168 1	1 9	1029	2	N	1	22	1			1
11	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	176	1	980	2	N	-0-	1	1			-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	831 47	1 9	3015	2	N	43	78	1			47
07	4278	X	3078	-0-	-1200	-0-	694 84	1 9	2300	2	N	76	98	1			25
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	911 74	1 9	3354	2	N	67					92
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	872 81	1 9	3472	2	N	74					166
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	899 235	1 9	3537	2	N	214	156	1			224
11	4200	X	3871	-0-	-329	-0-	849 80	1 9	2942	2	N	73	191	1			106

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8301 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11988					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11988					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11988					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11988					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2984	-0-	2984	14972	2954	2	30	9	N	27					27
11	14B2 EXT		117	-0-	117	15089	111	2	6	9	N	5					32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4547	-0-	1547	1547	4518	2	29	9	N	26	3	1			176
07	3100	N	4159	-0-	1059	2606	4144	2	15	9	N	14					190
08	3100	N	5012	-0-	1912	4518	5002	2	10	9	N	9	16	1			183
09	9495	X	4977	-0-	-4518	-0-	4871	2	106	9	N	96	180	1			99
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5122	2	93	4	N	11	21	1			89
							12	9									
*11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4712	2	34	4	N	23					112
							25	9									

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3790	X	198	-0-	-3592	-0-	198	2			N	-0-	3	1			48
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					48
08	1984	X	1225	-0-	-759	-0-	1225	2			N	-0-	1	1			47
09	1920	X	644	-0-	-1276	-0-	641	2	3	9	N	3	3	1			47
10	1519	X	49	-0-	-1470	-0-	49	2			N	-0-	3	1			44
11	1200	X	445	-0-	-755	-0-	445	2			N	-0-					44

CARR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248961 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8630 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	1137	-0-	-333	-0-	962	2	175	9	N	159	160	1			80
07	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1395	2	21	9	N	19					99
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1472	2	14	9	N	13	5	1			107
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1107	2	20	9	N	18	3	1			122
10	1426	N	560	-0-	-866	-0-	551	2	9	9	N	8	5	1			125
11	1440	N	513	-0-	-927	-0-	512	2	1	9	N	1					126

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7717	2	127	9	N	115					174
07	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8898	2	7	9	N	6					180
08	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8575	2	201	9	N	183	157	1			206
09	7920	X	7678	-0-	-242	-0-	7566	2	112	9	N	102	265	1			43
10	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8344	2	129	9	N	117					160
11	7950	X	7554	-0-	-396	-0-	7380	2	174	9	N	158	170	1			148

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8730	X	8496	-0-	-234	-0-	8406	2	90	9	N	82	34	1			209
07	9021	X	8486	-0-	-535	-0-	8409	2	77	9	N	70	167	1			112
08	8835	X	7732	-0-	-1103	-0-	7698	2	34	9	N	31	33	1			110
09	8550	X	7494	-0-	-1056	-0-	7395	2	99	9	N	90	16	1			184
10	8773	X	7840	-0-	-933	-0-	7759	2	81	9	N	74	33	1			225
11	8490	X	7038	-0-	-1452	-0-	7028	2	10	9	N	9	163	1			71

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6330	X	5634	-0-	-696	-0-	5602	2	32	9	N	29	22	1			106
07	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	5038	2	22	9	N	20					126
08	5580	X	4849	-0-	-731	-0-	4836	2	13	9	N	12	20	1			118
09	5400	X	4360	-0-	-1040	-0-	4349	2	11	9	N	10	10	1			118
10	5580	X	4344	-0-	-1236	-0-	4302	2	42	9	N	38	19	1			137
11	5400	X	4335	-0-	-1065	-0-	4316	2	19	9	N	17					154

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

06	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-	20	1			318
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-	162	1			156
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4586	2	72	9	N	65	19	1			202
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4261	2	254	9	N	231	185	1			248
10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4394	2	165	9	N	150	326	1			72
*11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4078	2	144	9	N	131					203

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

06	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7882	2	56	9	N	51	190	1			110
07	10788	X	7268	-0-	-3520	-0-	7236	2	32	9	N	29					139
08	10788	X	6244	-0-	-4544	-0-	6218	2	26	9	N	24	28	1			135
09	10440	X	4326	-0-	-6114	-0-	4289	2	37	9	N	34	13	1			156
10	8215	X	6889	-0-	-1326	-0-	6866	2	23	9	N	21	19	1			158
11	7950	X	4437	-0-	-3513	-0-	4420	2	17	9	N	15					173

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

06	2520	X	715	-0-	-1805	-0-	714	2	1	9	N	1	7	1			175
07	2604	X	829	-0-	-1775	-0-	829	2			N	-0-	148	1			27
08	2077	X	1617	-0-	-460	-0-	1604	2	13	9	N	12	3	1			36
09	2010	X	1214	-0-	-796	-0-	1185	2	29	9	N	26	3	1			59
10	1302	X	919	-0-	-383	-0-	904	2	15	9	N	14	5	1			68
11	1560	X	947	-0-	-613	-0-	928	2	19	9	N	17					85

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2641	-0-	-119	-0-	2629	2	12	9	N	11	179	1			60
07	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	2581	2	30	9	N	27					87
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5293	2	14	9	N	13	10	1			90
09	2910	X	2344	-0-	-566	-0-	2330	2	14	9	N	13	5	1			98
10	2790	X	2398	-0-	-392	-0-	2372	2	26	9	N	24	10	1			112
11	3180	X	2197	-0-	-983	-0-	2194	2	3	9	N	3					115

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5897	2	19	9	N	17	22	1			154
07	6355	X	5380	-0-	-975	-0-	5359	2	21	9	N	19					173
08	6355	X	4960	-0-	-1395	-0-	4936	2	24	9	N	22	21	1			174
09	6150	X	4659	-0-	-1491	-0-	4652	2	7	9	N	6	10	1			170
10	6107	X	4549	-0-	-1558	-0-	4514	2	35	9	N	32	21	1			181
11	5910	X	3689	-0-	-2221	-0-	3679	2	10	9	N	9					190

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

06	1731	N	992	-0-	-739	-0-	990	2	2	9	N	2	4	1			69
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1752	2	6	9	N	5					74
08	1178	N	917	-0-	-261	-0-	911	2	6	9	N	5	7	1			72
09	990	N	399	-0-	-591	-0-	397	2	2	9	N	2	2	1			72
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1627	2	1	9	N	1	2	1			71
*11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	N	2					73

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

06	2550	X	2159	-0-	-391	-0-	2159	2			N	-0-	8	1			160
07	3410	X	2086	-0-	-1324	-0-	2086	2			N	-0-					160
08	3410	X	2128	-0-	-1282	-0-	2128	2			N	-0-	8	1			152
09	3300	X	2049	-0-	-1251	-0-	2049	2			N	-0-	4	1			148
10	2232	X	1967	-0-	-265	-0-	1967	2			N	-0-	9	1			139
11	2160	X	1469	-0-	-691	-0-	1469	2			N	-0-					139

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

06	14B2 EXT		1670	-0-	1670	6991	1670	2			N	-0-	6	1			48
07	7842	X	851	-0-	-6991	-0-	851	2			N	-0-					48
08	2542	X	1612	-0-	-930	-0-	1612	2			N	-0-	3	1			45
09	2460	X	1228	-0-	-1232	-0-	1228	2			N	-0-	3	1			42
10	2542	X	702	-0-	-1840	-0-	702	2			N	-0-	5	1			37
11	1680	X	586	-0-	-1094	-0-	586	2			N	-0-					37

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

06	7290	X	5035	-0-	-2255	-0-	5001	2	34	9	N	31	24	1			220
07	6541	X	4877	-0-	-1664	-0-	4877	2			N	-0-					220
08	6169	X	4097	-0-	-2072	-0-	4097	2			N	-0-	19	1			201
09	5280	X	4945	-0-	-335	-0-	4945	2			N	-0-	8	1			193
10	5456	X	3932	-0-	-1524	-0-	3915	2	17	9	N	15	22	1			186
11	5040	X	4509	-0-	-531	-0-	4509	2			N	-0-					186

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

06	4710	X	4278	-0-	-432	-0-	4252	2	26	9	N	24	18	1			163
07	5704	X	4167	-0-	-1537	-0-	4149	2	18	9	N	16					179
08	5704	X	3595	-0-	-2109	-0-	3585	2	10	9	N	9	16	1			172
09	5520	X	3819	-0-	-1701	-0-	3811	2	8	9	N	7	7	1			172
10	4526	X	3155	-0-	-1371	-0-	3143	2	12	9	N	11	17	1			166
11	4290	X	3224	-0-	-1066	-0-	3220	2	4	9	N	4					170

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	16134	2	56	9	N	51	64	1			119
07	17639	X	16544	-0-	-1095	-0-	16494	2	50	9	N	45					164
08	17639	X	14620	-0-	-3019	-0-	14591	2	29	9	N	26	64	1			126
09	17070	X	15307	-0-	-1763	-0-	15276	2	31	9	N	28	30	1			124
10	16740	X	14647	-0-	-2093	-0-	14607	2	40	9	N	36	67	1			93
11	16200	X	13767	-0-	-2433	-0-	13748	2	19	9	N	17					110

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

06	3240	X	1744	-0-	-1496	-0-	1732	2	12	9	N	11	10	1			82
07	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	2817	2	8	9	N	7					89
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-	11	1			78
09	2640	X	2530	-0-	-110	-0-	2529	2	1	9	N	1	6	1			73
10	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	2197	2	4	9	N	4	11	1			66
11	2730	X	2204	-0-	-526	-0-	2202	2	2	9	N	2					68

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

06	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	2497	2	8	9	N	7	9	1			35
07	3162	X	2040	-0-	-1122	-0-	2039	2	1	9	N	1					36
08	3162	X	1864	-0-	-1298	-0-	1858	2	6	9	N	5	8	1			33
09	3060	X	1541	-0-	-1519	-0-	1537	2	4	9	N	4	4	1			33
10	2604	X	1653	-0-	-951	-0-	1649	2	4	9	N	4	7	1			30
11	2520	X	791	-0-	-1729	-0-	777	2	14	9	N	13					43

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

06	3335	X	249	-0-	-3086	-0-	249	2			N	-0-	2	1			12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	T. A.		135	-0-	135	135	135	2			N	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	135					N	-0-	1	1			11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					11

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

06	6990	X	4743	-0-	-2247	-0-	4711	2	32	9	N	29	20	1			178
07	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	4592	2	22	9	N	20					198
08	5983	X	5979	-0-	-4	-0-	5968	2	11	9	N	10	18	1			190
09	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6640	2	12	9	N	11	12	1			189
10	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6417	2	18	9	N	16	29	1			176
11	5790	X	5713	-0-	-77	-0-	5705	2	8	9	N	7					183

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

06	580	X	580	-0-	-0-	-0-	42	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	61	1	734	2	Y	-0-					-0-
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	103	1	1242	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	67	1	721	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
*11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	95	1	1033	2	Y	21	19	1			8
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	363	-0-	-237	-0-	46	1	294	2	Y	21	23	1			1
							23	9									
07	558	N	318	-0-	-240	-0-	40	1	237	2	Y	37	33	1			5
							41	9									
08	403	N	55	-0-	-348	-0-	5	1	37	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
09	360	N	77	-0-	-283	-0-	8	1	54	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	7	1	49	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	13	11	1			5
							14	9									

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	622	1	3956	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
07	4929	X	4591	-0-	-338	-0-	661	1	3898	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
08	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	589	1	3982	2	Y	21	18	1			7
							23	9									
09	4710	X	3987	-0-	-723	-0-	520	1	3445	2	Y	20	24	1			3
							22	9									
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	699	1	4610	2	Y	32	27	1			8
							35	9									
11	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	596	1	3913	2	Y	30	27	1			11
							33	9									

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	3353	-0-	-157	-0-	243	1	3088	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
07	3627	X	3346	-0-	-281	-0-	253	1	3054	2	Y	35	34	1			8
							39	9									
08	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	244	1	3248	2	Y	41	38	1			11
							45	9									
09	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	247	1	2990	2	Y	32	33	1			10
							35	9									
10	3627	X	839	-0-	-2788	-0-	70	1	757	2	Y	11	18	1			3
							12	9									
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	4	6	1			1

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	4722	-0-	-108	-0-	343	1	4357	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	508	1	6132	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
08	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	473	1	6279	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
09	5400	X	4593	-0-	-807	-0-	348	1	4217	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
10	6665	X	5570	-0-	-1095	-0-	469	1	5073	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
11	6570	X	6259	-0-	-311	-0-	525	1	5699	2	Y	32	28	1			12
							35	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	377	1	4795	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	441	1	5325	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	387	1	5141	2	Y	27	25	1			7
							30	9									
09	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	413	1	4998	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	463	1	5010	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
*11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	443	1	4810	2	Y	26	23	1			10
							29	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	130	1	829	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	140	1	825	2	Y	19	17	1			3
							21	9									
08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	123	1	829	2	Y	32	24	1			11
							35	9									
09	960	X	736	-0-	-224	-0-	96	1	640	2	Y	-0-	11	1			-0-
10	992	X	980	-0-	-12	-0-	129	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	781	-0-	-179	-0-	103	1	678	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

06	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	457	1	5818	2	Y	40	41	1			13
							44	9									
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	486	1	5873	2	Y	63	62	1			14
							69	9									
08	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	444	1	5899	2	Y	75	69	1			20
							83	9									
09	6330	X	5950	-0-	-380	-0-	449	1	5436	2	Y	59	60	1			19
							65	9									
10	6541	X	5722	-0-	-819	-0-	479	1	5181	2	Y	56	57	1			18
							62	9									
11	6330	X	5518	-0-	-812	-0-	460	1	4991	2	Y	61	56	1			23
							67	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	895	-0-	-215	-0-	65	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	1147	X	881	-0-	-266	-0-	67	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	571	-0-	-576	-0-	40	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	728	-0-	-172	-0-	55	1	669	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	67	1	726	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	612	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

06	600	N	351	-0-	-249	-0-	46	1	294	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	61	1	361	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	55	1	375	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	360	N	168	-0-	-192	-0-	21	1	141	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	434	N	101	-0-	-333	-0-	13	1	84	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	420	N	99	-0-	-321	-0-	13	1	83	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

06	3690	X	2808	-0-	-882	-0-	377	1	2399	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
07	3751	X	2438	-0-	-1313	-0-	352	1	2076	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	3751	X	2284	-0-	-1467	-0-	292	1	1975	2	Y	15	11	1			5
							17	9									
09	3090	X	2162	-0-	-928	-0-	281	1	1866	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
10	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	291	1	1915	2	Y	21	18	1			5
							23	9									
11	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	294	1	1932	2	Y	20	18	1			7
							22	9									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

06	1680	N	919	-0-	-761	-0-	123	1	782	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
07	837	N	812	-0-	-25	-0-	116	1	682	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	111	1	748	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	278	1	1845	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	197	1	1301	2	Y	32	28	1			8
							35	9									
*11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	192	1	1259	2	Y	28	26	1			10
							31	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	407	1	2586	2	Y	26	28	1			2
							29	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	476	1	2807	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
08	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	397	1	2687	2	Y	27	22	1			9
							30	9									
09	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	409	1	2710	2	Y	29	33	1			5
							32	9									
10	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	376	1	2481	2	Y	37	33	1			9
							41	9									
*11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	433	1	2846	2	Y	40	35	1			14
							44	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	8	6	1			3
							9	9									

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

06	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	232	1	2950	2	Y	40	42	1			13
							44	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	283	1	3411	2	Y	19	28	1			4
							21	9									
08	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	245	1	3260	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
09	3600	X	3451	-0-	-149	-0-	262	1	3170	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
10	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	301	1	3257	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
11	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	293	1	3180	2	Y	21	18	1			8
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		13	-0-	13	13	1 1 3 9		9	2	Y	3	2	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	1	1			-0-

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	55 1 26 9		346	2	Y	24	25	1			2
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	56 1 35 9		328	2	Y	32	30	1			4
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60 1 56 9		405	2	Y	51	38	1			17
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	59 1 57 9		393	2	Y	52	60	1			9
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	61 1 80 9		401	2	Y	73	64	1			18
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	70 1 78 9		461	2	Y	71	64	1			25

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6 1 26 9		37	2	Y	24	25	1			2
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9 1 40 9		56	2	Y	36	33	1			5
08	100	N	142	-0-	42	42	9 1 72 9		61	2	Y	65	48	1			22
09	T. A.		136	-0-	136	178	8 1 76 9		52	2	Y	69	80	1			11
10	T. A.		162	-0-	162	340	7 1 108 9		47	2	Y	98	85	1			24
11	T. A.		155	-0-	155	495	7 1 105 9		43	2	Y	95	85	1			34

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

06	450	N	346	-0-	-104	-0-	44 1 21 9		281	2	Y	19	21	1			1
07	465	N	312	-0-	-153	-0-	40 1 34 9		238	2	Y	31	28	1			4
08	100	N	294	-0-	194	194	35 1 23 9		236	2	Y	21	18	1			7
09	T. A.		367	-0-	367	561	40 1 61 9		266	2	Y	55	53	1			9
10	T. A.		238	-0-	238	799	21 1 77 9		140	2	Y	70	62	1			17
11	T. A.		279	-0-	279	1078	27 1 74 9		178	2	Y	67	60	1			24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1192	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	114	1	1377	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	95	1	1268	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	115	1	1399	2	Y	16	14	1			5
							18	9									
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	131	1	1419	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	138	1	1497	2	Y	21	18	1			8
							23	9									

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	167	1	1059	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	171	1	1010	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
08	DLQ G-10		935	-0-	935	2130	120	1	814	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	2300	N	983	-0-	-1317	813	129	1	853	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1817	N	1004	-0-	-813	-0-	132	1	871	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	139	1	911	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10890	X	8240	-0-	-2650	-0-	1116	1	7091	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
07	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	1435	1	8468	2	Y	29	27	1			4
							32	9									
08	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	1224	1	8278	2	Y	43	32	1			15
							47	9									
09	8790	X	8456	-0-	-334	-0-	1102	1	7306	2	Y	44	52	1			7
							48	9									
10	9920	X	8174	-0-	-1746	-0-	1068	1	7038	2	Y	62	54	1			15
							68	9									
11	9600	X	8128	-0-	-1472	-0-	1065	1	6995	2	Y	62	55	1			22
							68	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	457	-0-	-1973	-0-	33	1	421	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	2511	X	547	-0-	-1964	-0-	41	1	492	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	426	1	5654	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	557	1	6747	2	Y	47	39	1			15
							52	9									
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	478	1	5177	2	Y	46	46	1			15
							51	9									
*11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	402	1	4364	2	Y	55	49	1			21
							61	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	51	1	325	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	55	1	322	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	43	1	289	2	Y	20	15	1			7
							22	9									
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	51	1	341	2	Y	14	19	1			2
							15	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	54	1	357	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	343	2	Y	20	17	1			7
							22	9									

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2654	-0-	-106	-0-	192	1	2440	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	220	1	2654	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	186	1	2469	2	Y	34	31	1			9
							37	9									
09	2760	X	2050	-0-	-710	-0-	154	1	1868	2	Y	25	26	1			8
							28	9									
10	2914	X	2197	-0-	-717	-0-	183	1	1985	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
11	2820	X	2146	-0-	-674	-0-	178	1	1934	2	Y	31	27	1			12
							34	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	23	1	250	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	4265	-0-	-55	-0-	578	1	3672	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
07	8618	X	2131	-0-	-6487	-0-	306	1	1806	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
08	8618	X	7690	-0-	-928	-0-	984	1	6658	2	Y	44	31	1			15
							48	9									
09	8340	X	7465	-0-	-875	-0-	972	1	6448	2	Y	41	49	1			7
							45	9									
10	8277	X	7515	-0-	-762	-0-	981	1	6470	2	Y	58	51	1			14
							64	9									
*11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	977	1	6418	2	Y	57	51	1			20
							63	9									

ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4500	X	1421	-0-	-3079	-0-	103	1	1305	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
07	5425	X	1139	-0-	-4286	-0-	87	1	1051	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	5425	X	1181	-0-	-4244	-0-	82	1	1096	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	4260	X	804	-0-	-3456	-0-	61	1	742	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	2790	X	662	-0-	-2128	-0-	56	1	605	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1410	X	676	-0-	-734	-0-	57	1	616	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	176	1	2242	2	Y	40	42	1			13
							44	9									
07	2573	X	2099	-0-	-474	-0-	160	1	1931	2	Y	7	19	1			1
							8	9									
08	2573	X	2156	-0-	-417	-0-	150	1	1996	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	2460	X	2043	-0-	-417	-0-	155	1	1880	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	2542	X	2137	-0-	-405	-0-	180	1	1950	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	170	1	1849	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	217	1	2760	2	Y	36	37	1			12
							40	9									
07	3224	X	2756	-0-	-468	-0-	210	1	2532	2	Y	13	22	1			3
							14	9									
08	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	205	1	2723	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	3030	X	2330	-0-	-700	-0-	177	1	2139	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	3131	X	2399	-0-	-732	-0-	202	1	2183	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	3030	X	2354	-0-	-676	-0-	197	1	2139	2	Y	16	14	1			6
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11010	X	10485	-0-	-525	-0-	1399	1	8892	2	Y	176	191	1			12
							194	9									
07	11377	X	10565	-0-	-812	-0-	1496	1	8828	2	Y	219	202	1			29
							241	9									
08	11377	X	10336	-0-	-1041	-0-	1324	1	8956	2	Y	51	63	1			17
							56	9									
09	10500	X	9648	-0-	-852	-0-	1257	1	8334	2	Y	52	60	1			9
							57	9									
10	10850	X	9244	-0-	-1606	-0-	1207	1	7957	2	Y	73	64	1			18
							80	9									
11	10500	X	9484	-0-	-1016	-0-	1243	1	8163	2	Y	71	64	1			25
							78	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	227	1	2885	2	Y	20	21	1			7
							22	9									
07	3162	X	2678	-0-	-484	-0-	204	1	2460	2	Y	13	17	1			3
							14	9									
08	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	185	1	2459	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	3060	X	2608	-0-	-452	-0-	198	1	2396	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
10	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	228	1	2470	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	3060	X	2575	-0-	-485	-0-	216	1	2341	2	Y	16	14	1			6
							18	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1242	-0-	-78	-0-	90	1	1146	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1581	X	997	-0-	-584	-0-	76	1	915	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	1581	X	819	-0-	-762	-0-	57	1	754	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	1530	X	1002	-0-	-528	-0-	76	1	919	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	1271	X	961	-0-	-310	-0-	81	1	872	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1230	X	764	-0-	-466	-0-	64	1	691	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2400	N	2041	-0-	-359	-0-	146	1	1861	2	Y	31	32	1			10
							34	9									
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	147	1	1776	2	Y	24	29	1			5
							26	9									
08	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	135	1	1792	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
09	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	141	1	1711	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
10	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	154	1	1664	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
11	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	148	1	1604	2	Y	28	25	1			10
							31	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4170	X	3789	-0-	-381	-0-	275	1	3501	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
07	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	250	1	3022	2	Y	19	19	1			4
							21	9									
08	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	243	1	3226	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
09	3780	X	3145	-0-	-635	-0-	238	1	2888	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
10	3906	X	3231	-0-	-675	-0-	272	1	2940	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
11	3780	X	3162	-0-	-618	-0-	265	1	2874	2	Y	21	18	1			8
							23	9									

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	23	1	149	2	Y	44	46	1			3
							48	9									
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	65	2	Y	43	40	1			6
							47	9									
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	9	1	63	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	16	1	105	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	149	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	14	13	1			5
							15	9									

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	52	1	655	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	640	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	48	1	641	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	47	1	573	2	Y	18	14	1			6
							20	9									
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	53	1	571	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	50	1	546	2	Y	22	20	1			8
							24	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	912	-0-	-378	-0-	912	2			N	-0-					139
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					139
08	1550	N	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					139
09	900	N	600	-0-	-300	-0-	600	2			N	-0-					139
10	1085	N	551	-0-	-534	-0-	551	2			N	-0-					139
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					139

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	201	1	3448	2	Y	-0-	10	1			6
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	113	1	1284	2	Y	-0-					6
*08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	113	1	1429	2	Y	11					17
							12	9									
*09	1500	X	1368	-0-	-132	-0-	102	1	1266	2	Y	-0-					17
*10	1550	X	1054	-0-	-496	-0-	106	1	948	2	Y	-0-					17
11	1500	X	1230	-0-	-270	-0-	102	1	1128	2	Y	-0-					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	300	N	181	-0-	-119	-0-	61	1	120	2	Y	-0-					1
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	43	1	390	2	Y	-0-					1
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	43	1	229	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	50	1	201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	52	1	251	2	Y	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	141	1	2420	2	Y	-0-	15	1			9
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	60	1	822	2	Y	-0-					9
*08	1023	N	869	-0-	-154	-0-	60	1	797	2	Y	11					20
							12	9									
*09	990	N	847	-0-	-143	-0-	67	1	780	2	Y	-0-					20
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	Y	-0-					20
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	67	1	947	2	Y	-0-					20

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	22	1	42	2	Y	-0-					1
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	29	1	22	2	Y	-0-					1
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	29	1	21	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	Y	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	30	1	19	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4235	-0-	1235	1728	233	1	4002	2	Y	-0-	17	1			11
07	3000	N	1577	-0-	-1423	305	91	1	1486	2	Y	-0-					11
*08	1876	X	1571	-0-	-305	-0-	91	1	1468	2	Y	11					22
							12	9									
*09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	109	1	1385	2	Y	-0-					22
*10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	112	1	1115	2	Y	-0-					22
*11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	109	1	1649	2	Y	-0-					22

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	Y	-0-					1
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	Y	-0-					1
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	57	1	352	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	97	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	97	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	70	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	72	1	393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	335	2	Y	1					1
							1	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	380	1	2340	2	Y	2	69	1			26
							2	9									
07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	410	1	3393	2	Y	16					42
							18	9									
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	410	1	3837	2	Y	46					88
							51	9									
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	499	1	3810	2	Y	-0-					88
10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	516	1	3287	2	Y	24	87	1			25
							26	9									
*11	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	499	1	3750	2	Y	31					56
							34	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

06	720	N	224	-0-	-496	-0-	224	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		426	-0-	426	426	40	1	386	2	Y	-0-					-0-
*08	942	N	516	-0-	-426	-0-	40	1	475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	2	Y	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	370	2	Y	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	514	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	564	1	9692	2	Y	18	58	1			53
							20	9									
07	DLQ G-10		2580	-0-	2580	2580	230	1	2350	2	Y	-0-					53
*08	5384	X	2804	-0-	-2580	-0-	230	1	2562	2	Y	11					64
							12	9									
*09	4380	X	2861	-0-	-1519	-0-	161	1	2700	2	Y	-0-					64
*10	4526	X	1732	-0-	-2794	-0-	166	1	1566	2	Y	-0-					64
*11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	161	1	5023	2	Y	-0-					64

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	DLQ G-10		122	-0-	122	122	13	1	109	2	Y	-0-					1
*08	300	N	178	-0-	-122	-0-	13	1	153	2	Y	11					12
							12	9									
*09	270	N	80	-0-	-190	-0-	70	1	10	2	Y	-0-					12
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	72	1	294	2	Y	-0-					12
*11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	70	1	22	2	Y	-0-					12

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	936	-0-	-2934	-0-	936	1			Y	-0-	12	1			8
07	DLQ G-10		2341	-0-	2341	2341	166	1	2175	2	Y	-0-					8
*08	5065	X	2724	-0-	-2341	-0-	166	1	2558	2	Y	-0-	1	1			7
*09	2670	X	2476	-0-	-194	-0-	174	1	2302	2	Y	-0-					7
*10	2759	X	2151	-0-	-608	-0-	180	1	1971	2	Y	-0-					7
*11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	174	1	2479	2	Y	-0-					7

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	130	1	2233	2	Y	-0-	2	1			2
07	DLQ G-10		754	-0-	754	754	55	1	699	2	Y	-0-					2
*08	1643	N	889	-0-	-754	-0-	55	1	822	2	Y	11					13
							12	9									
*09	1350	N	697	-0-	-653	-0-	72	1	625	2	Y	-0-					13
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	74	1	504	2	Y	-0-					13
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	72	1	554	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	619	-0-	-1001	-0-	619	1			Y	-0-	24	1			16
07	DLQ G-10		1559	-0-	1559	1559	141	1	1418	2	Y	-0-					16
*08	3000	N	1575	-0-	-1425	134	141	1	1434	2	Y	-0-	1	1			15
*09	1655	N	1521	-0-	-134	-0-	118	1	1351	2	Y	47	60	1			2
							52	9									
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	121	1	1202	2	Y	38					40
							42	9									
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	118	1	1574	2	Y	-0-					40

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	593	1	10183	2	Y	10	73	1			54
							11	9									
07	DLQ G-10		4029	-0-	4029	4029	305	1	3724	2	Y	-0-					54
*08	8139	X	4110	-0-	-4029	-0-	305	1	3793	2	Y	11					65
							12	9									
*09	4170	X	3980	-0-	-190	-0-	326	1	3608	2	Y	42					107
							46	9									
*10	4309	X	3292	-0-	-1017	-0-	337	1	2920	2	Y	32					139
							35	9									
*11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	326	1	3868	2	Y	48	182	1			5
							53	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	1			Y	-0-	2	1			1
07	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	106	1	1048	2	Y	32					33
							35	9									
*08	2527	N	1338	-0-	-1189	-0-	106	1	1131	2	Y	92	116	1			9
							101	9									
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	111	1	728	2	Y	-0-					9
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	115	1	632	2	Y	-0-					9
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	111	1	688	2	Y	-0-					9

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	780	N	304	-0-	-476	-0-	304	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		722	-0-	722	722	84	1	638	2	Y	-0-					-0-
*08	1572	X	850	-0-	-722	-0-	84	1	765	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	870	X	850	-0-	-20	-0-	70	1	780	2	Y	-0-					-0-
*10	837	X	699	-0-	-138	-0-	72	1	627	2	Y	-0-					-0-
*11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	70	1	826	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	344	38	1	306	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		329	-0-	329	673	38	1	290	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	DLQ G-10		154	-0-	154	827	65	1	89	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		171	-0-	171	998	67	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65	-0-	65	1063	65	1			Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6990	X	973	-0-	-6017	-0-	960	1	13	9	Y	12	56	1			50
07	DLQ G-10		7732	-0-	7732	7732	883	1	6849	2	Y	-0-					50
*08	DLQ G-10		6779	-0-	6779	14511	883	1	5896	2	Y	-0-	1	1			49
*09	DLQ G-10		3346	-0-	3346	17857	268	1	3001	2	Y	70	119	1			-0-
							77	9									
*10	DLQ G-10		2188	-0-	2188	20045	277	1	1828	2	Y	75					75
							83	9									
11	DLQ G-10		3200	-0-	3200	23245	268	1	2896	2	Y	33	45	1			63
							36	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4200	X	192	-0-	-4008	-0-	192	1			Y	-0-	42	1			28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			28
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	45	1			16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	1180	1	2303	2	Y	57					146
							63	9									
07	DLQ G-10		4281	-0-	4281	4281	526	1	3737	2	Y	16					162
							18	9									
08	DLQ G-10		4320	-0-	4320	8601	526	1	3744	2	Y	45	159	1			48
							50	9									
09	DLQ G-10		4157	-0-	4157	12758	473	1	3593	2	Y	83	131	1			-0-
							91	9									
10	DLQ G-10		3654	-0-	3654	16412	488	1	3166	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4047	-0-	4047	20459	473	1	3574	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	153	1	943	2	Y	-0-	25	1			9
07	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	187	1	1241	2	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2778	187	1	1163	2	Y	-0-					9
09	DLQ G-10		1124	-0-	1124	3902	133	1	991	2	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		857	-0-	857	4759	138	1	719	2	Y	-0-	1	1			8
11	DLQ G-10		1082	-0-	1082	5841	133	1	949	2	Y	-0-					8

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	400	1	781	2	Y	1					18
							1	9									
07	DLQ G-10		861	-0-	861	861	90	1	771	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		1344	-0-	1344	2205	90	1	1254	2	Y	-0-	2	1			16
09	DLQ G-10		1413	-0-	1413	3618	266	1	1147	2	Y	-0-	1	1			15
10	DLQ G-10		1171	-0-	1171	4789	275	1	896	2	Y	-0-					15
11	DLQ G-10		1479	-0-	1479	6268	266	1	1213	2	Y	-0-					15

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	369	1	720	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		755	-0-	755	755	79	1	676	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		889	-0-	889	1644	79	1	809	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	DLQ G-10		782	-0-	782	2426	127	1	654	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		630	-0-	630	3056	131	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1114	-0-	1114	4170	127	1	987	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	627	1	1225	2	Y	1					39
							1	9									
07	DLQ G-10		2776	-0-	2776	2776	302	1	2474	2	Y	-0-					39
08	DLQ G-10		2012	-0-	2012	4788	302	1	1710	2	Y	-0-	2	1			37
09	DLQ G-10		1915	-0-	1915	6703	210	1	1705	2	Y	-0-	1	1			36
10	DLQ G-10		1822	-0-	1822	8525	217	1	1605	2	Y	-0-					36
11	DLQ G-10		2043	-0-	2043	10568	210	1	1799	2	Y	31					67
							34	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	314	1	1932	2	Y	2	77	1			29
							2	9									
07	DLQ G-10		3651	-0-	3651	3651	403	1	3230	2	Y	16					45
							18	9									
08	DLQ G-10		3600	-0-	3600	7251	403	1	3146	2	Y	46					91
							51	9									
09	DLQ G-10		3353	-0-	3353	10604	376	1	2977	2	Y	-0-					91
10	DLQ G-10		2930	-0-	2930	13534	389	1	2515	2	Y	24	87	1			28
							26	9									
11	DLQ G-10		3620	-0-	3620	17154	376	1	3210	2	Y	31					59
							34	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	648	-0-	-1182	-0-	648	1			Y	-0-	2	1			2
07	DLQ G-10		1412	-0-	1412	1412	93	1	1319	2	Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		1370	-0-	1370	2782	93	1	1277	2	Y	-0-	1	1			1
*09	DLQ G-10		1176	-0-	1176	3958	83	1	1093	2	Y	-0-					1
*10	DLQ G-10		940	-0-	940	4898	85	1	855	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1143	-0-	1143	6041	83	1	1060	2	Y	-0-					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		1423	-0-	1423	1423	42	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*08	2518	X	1095	-0-	-1423	-0-	42	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	2880	X	872	-0-	-2008	-0-	67	1	805	2	Y	-0-					-0-
*10	2976	X	629	-0-	-2347	-0-	70	1	559	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	735	-0-	-645	-0-	67	1	668	2	Y	-0-					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	871	1	2037	2	Y	-0-					72
07	DLQ G-10		1785	-0-	1785	1785	264	1	1521	2	Y	-0-					72
08	4255	X	2470	-0-	-1785	-0-	264	1	2206	2	Y	-0-					72
09	2940	X	2162	-0-	-778	-0-	300	1	1862	2	Y	-0-					72
10	3038	X	1949	-0-	-1089	-0-	310	1	1639	2	Y	-0-					72
11	2910	X	1939	-0-	-971	-0-	300	1	1639	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	X	2631	-0-	-39	-0-	788	1	1843	2	Y	-0-					58
07	DLQ G-10		1551	-0-	1551	1551	338	1	1213	2	Y	-0-					58
08	3822	X	2271	-0-	-1551	-0-	338	1	1933	2	Y	-0-					58
09	2640	X	2293	-0-	-347	-0-	300	1	1993	2	Y	-0-					58
10	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	310	1	1877	2	Y	-0-					58
11	2640	X	1907	-0-	-733	-0-	300	1	1607	2	Y	-0-					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	129	1	794	2	Y	-0-					90
07	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	223	1	1297	2	Y	-0-	85	1			5
08	3000	N	1621	-0-	-1379	141	223	1	1398	2	Y	-0-					5
09	1660	N	1519	-0-	-141	-0-	166	1	1351	2	Y	2					7
							2	9									
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	172	1	1227	2	Y	21					28
							23	9									
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	166	1	917	2	Y	19					47
							21	9									

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	286	1	1762	2	Y	-0-					171
07	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	216	1	2454	2	Y	-0-	85	1			86
08	5234	X	2564	-0-	-2670	-0-	216	1	2348	2	Y	-0-					86
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	113	1	2414	2	Y	2					88
							2	9									
10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	117	1	2094	2	Y	21					109
							23	9									
*11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	113	1	2619	2	Y	19					128
							21	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	N	765	-0-	-315	-0-	764	1	1	9	Y	1	1	1			1
07	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	110	1	1393	2	Y	-0-					1
*08	3093	X	1590	-0-	-1503	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	2100	X	1429	-0-	-671	-0-	137	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*10	2170	X	1304	-0-	-866	-0-	142	1	1162	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1381	-0-	-89	-0-	137	1	1244	2	Y	-0-					-0-

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	396	1	927	2	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		887	-0-	887	887	274	1	613	2	Y	-0-					21
08	2126	X	1239	-0-	-887	-0-	274	1	965	2	Y	-0-					21
09	1560	X	1310	-0-	-250	-0-	150	1	1160	2	Y	-0-					21
10	1364	X	1339	-0-	-25	-0-	155	1	1184	2	Y	-0-					21
11	1320	X	1270	-0-	-50	-0-	150	1	1120	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	176	1	412	2	Y	-0-					13
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	2	Y	-0-					13
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	55	1	351	2	Y	-0-					13
09	600	N	211	-0-	-389	-0-	211	2			Y	-0-					13
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					13
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	1049	-0-	-2821	-0-	1042	1	7	9	Y	6	37	1			31
07	DLQ G-10		654	-0-	654	654	66	1	570	2	Y	16					47
							18	9									
*08	1047	X	393	-0-	-654	-0-	66	1	277	2	Y	45	58	1			34
							50	9									
*09	3030	X	138	-0-	-2892	-0-	54	1	84	2	Y	-0-					34
*10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	56	1	7071	2	Y	-0-					34
11	1050	X	126	-0-	-924	-0-	54	1	72	9	Y	65	89	1			10

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					27
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					27
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					27
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

06	5970	X	2476	-0-	-3494	-0-	2468	2	8	9	Y	7	6	8			99
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2109	2	142	9	Y	129	20	8			208
08	1798	X	1765	-0-	-33	-0-	1724	2	41	9	Y	37					245
09	1740	X	874	-0-	-866	-0-	870	2	4	9	Y	4	1	8			248
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1974	2	4	9	Y	4	1	8			251
11	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	1449	2	105	9	Y	95	95	1	1	8	250

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4903	2	1	9	Y	1					36
07	4836	X	4395	-0-	-441	-0-	4206	2	189	9	Y	172					208
08	4836	X	3845	-0-	-991	-0-	3804	2	41	9	Y	37					245
09	4890	X	2469	-0-	-2421	-0-	2466	2	3	9	Y	3					248
10	5053	X	4370	-0-	-683	-0-	4367	2	3	9	Y	3					251
*11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4819	2	103	9	Y	94	95	1			250

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					49
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					49
08	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			N	-0-					49
09	990	N	718	-0-	-272	-0-	718	2			N	-0-					49
10	1271	N	839	-0-	-432	-0-	839	2			N	-0-					49
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

06	1380	#	1370	-0-	-10	B	-51091	215 12	1 9	1143	2	N	11	3	1			51
07	1457	#	1404	-0-	-53	B	-51144	223 13	1 9	1168	2	N	12	4	1			59
08	1457	#	1195	-0-	-262	B	-51406	215 2	1 9	978	2	N	2	4	1			57
09	1410	#	818	-0-	-592	B	-51998	184 2	1 9	632	2	N	2					59
10	1426	#	2743	-0-	1317	B	-50681	285 7	1 9	2451	2	N	6	3	1			62
11	1380	#	2441	-0-	1061	B	-49620	282 4	1 9	2155	2	N	4	6	1			60

VERDOLAGA (MIOCENE) 93534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 1 RRCID -> 260337 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5056 PERF. 3908 - 3958

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	3	N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	121	1	2216	3	N	-0-					-0-
08	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	345	1	2616	3	N	-0-					-0-
09	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	650	1	2338	3	N	-0-					-0-
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	630	1	2232	3	N	-0-					-0-
*11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	567	1	2261	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3690	X	1700	-0-	-1990	-0-	75	1	1613	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
07	3813	X	2284	-0-	-1529	-0-	117	1	2145	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	606	1	4597	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1015	1	3652	3	N	48	48	1			-0-
							53	9									
10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1317	1	4670	3	N	64	64	1			-0-
							70	9									
*11	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	1167	1	4650	3	N	56	56	1			-0-
							62	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	X	655	-0-	-815	-0-	29	1	626	3	N	-0-					-0-
07	1519	X	614	-0-	-905	-0-	32	1	582	3	N	-0-					-0-
08	1519	X	745	-0-	-774	-0-	87	1	658	3	N	-0-					-0-
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	157	1	564	3	N	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	152	1	538	3	N	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	141	1	561	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	32	1	577	3	N	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	82	1	623	3	N	-0-					-0-
09	840	N	703	-0-	-137	-0-	153	1	550	3	N	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	147	1	521	3	N	-0-					-0-
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	142	1	565	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	7174	-0-	7174	17203	530	1	6640	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
07	14B2	EXT	7217	-0-	7217	24420	588	1	6626	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	14B2	EXT	5009	-0-	5009	29429	431	1	4576	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	14B2	EXT	1836	-0-	1836	31265	183	1	1652	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	33407	X	2142	-0-	-31265	-0-	214	1	1927	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

06	9600	X	8159	-0-	-1441	-0-	603	1	7556	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9246	-0-	-271	-0-	754	1	8492	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9161	-0-	-139	-0-	788	1	8373	2	N	-0-					-0-
09	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	856	1	7719	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	9156	-0-	-82	-0-	914	1	8242	2	N	-0-					-0-
*11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1075	1	9210	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

06	6270	X	5491	-0-	-779	-0-	406	1	5085	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5900	-0-	-579	-0-	481	1	5419	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5602	-0-	-877	-0-	482	1	5120	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4869	-0-	-1011	-0-	486	1	4383	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5309	-0-	-767	-0-	530	1	4779	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5194	-0-	-506	-0-	543	1	4651	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		617	-0-	617	1764	45	1	570	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1600	N	828	-0-	-772	992	67	1	758	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1852	N	860	-0-	-992	-0-	74	1	782	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	757	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	83	1	746	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	92	1	789	2	N	5	4	1			1
							6	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	197	1	1492	3	N	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	328	1	1180	3	N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	314	1	1114	3	N	-0-					-0-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	284	1	1133	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

06	5340	X	3336	-0-	-2004	-0-	247	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	3375	-0-	-2143	-0-	275	1	3100	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4554	-0-	-1026	-0-	392	1	4162	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	2059	-0-	-3341	-0-	206	1	1853	2	N	-0-					-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	327	1	2946	2	N	-0-					-0-
*11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	398	1	3409	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

06	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	498	1	10721	3	N	-0-					-0-
07	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	629	1	11515	3	N	-0-					-0-
08	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	1702	1	12920	3	N	-0-					-0-
09	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	3061	1	11014	3	N	-0-					-0-
10	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	3421	1	12129	3	N	-0-					-0-
11	12450	X	11513	-0-	-937	-0-	2310	1	9203	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

06	420	X	344	-0-	-76	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
07	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	3	N	-0-					-0-
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	191	1	687	3	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	90	1	319	3	N	-0-					-0-
11	480	N	38	-0-	-442	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	236	1	2954	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	247	1	2782	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	254	1	2697	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2720	-0-	-430	-0-	272	1	2448	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	2771	-0-	-1042	-0-	277	1	2494	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	302	1	2592	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		37	-0-	37	37	4	1	33	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		4101	-0-	4101	10705	303	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		3604	-0-	3604	14309	294	1	3310	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		309	-0-	309	14618	27	1	282	2	N	-0-					-0-
09	14791	X	173	-0-	-14618	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	985	-0-	-3262	-0-	98	1	887	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	202	-0-	-3908	-0-	21	1	181	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1911	-0-	1911	1911	156	1	1755	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1911					N	-0-					-0-
09	T. A.		117	-0-	117	2028	12	1	105	2	N	-0-					-0-
10	3611	X	1583	-0-	-2028	-0-	158	1	1425	2	N	-0-					-0-
*11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	67	1	578	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	63	-0-	-1317	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	123	1	1111	2	N	-0-					-0-
10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	267	1	2404	2	N	-0-					-0-
*11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	284	1	2430	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420		3536	-0-	3116	3116	157	1	3379	3	N	-0-					-0-
07	1490		1490	-0-	-0-	3116	77	1	1413	3	N	-0-					-0-
08	2357		2357	-0-	-0-	3116	274	1	2083	3	N	-0-					-0-
09	3031		3031	-0-	-0-	3116	659	1	2372	3	N	-0-					-0-
10	3717		3717	-0-	-0-	3116	818	1	2899	3	N	-0-					-0-
*11	3034		3034	-0-	-0-	3116	609	1	2425	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (G-59, VIII) 93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	6097	-0-	6097	12817	310	1 10 9	5777	3	N	9	8	1			1
07	14B2	EXT	5269	-0-	5269	18086	341	1 7 9	4921	3	N	6	6	1			1
08	14B2	EXT	3738	-0-	3738	21824	255	1 3 9	3480	3	N	3	4	1			-0-
09		4148	4148	-0-	-0-	21824	280	1 6 9	3862	3	N	5	5	1			-0-
10		5580	5398	-0-	-182	21642	364	1 9 9	5025	3	N	8	7	1			1
*11		6562	6562	-0-	-0-	21642	459	1 8 9	6095	3	N	7	7	1			1

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

06		4650	7061	-0-	2411	2411	360	1	6701	3	N	-0-					-0-
07		5506	5506	-0-	-0-	2411	357	1	5149	3	N	-0-					-0-
08		4805	2337	-0-	-2468	-0-	159	1	2178	3	N	-0-					-0-
09		5676 R	5676	-0-	-0-	-0-	383	1	5293	3	N	-0-					-0-
10		6794 R	6794	-0-	-0-	-0-	459	1	6335	3	N	-0-					-0-
11		7050 #	5609	-0-	-1441	-0-	393	1	5216	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

06	2610	#	1162	-0-	-1448	-0-	51	1 12 9	1099	3	N	11	13	1			1
07	2356	#	1045	-0-	-1311	-0-	53	1 14 9	978	3	N	13	13	1			1
08	2294	#	1474	-0-	-820	-0-	169	1 20 9	1285	3	N	18	18	1			1
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	350	1 25 9	1259	3	N	23	23	1			1
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	373	1 29 9	1324	3	N	26	25	1			2
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	342	1 25 9	1363	3	N	23	22	1			3

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	107	1	2296	3	N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	121	1	2212	3	N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	314	1	2384	3	N	-0-					-0-
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	591	1	2129	3	N	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	615	1	2179	3	N	-0-					-0-
*11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	562	1	2238	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

06	5220		4690	-0-	-530	B	17408	347	1	4343	2	N	-0-				-0-
07	5389		4924	-0-	-465	B	16943	401	1	4523	2	N	-0-				-0-
08	0		4863	-0-	4863	B	21806	418	1	4445	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21806																	
09	0		4936	-0-	4936	B	26742	493	1	4443	2	N	-0-				-0-
10	4929	N	4935	-0-	6	B	26748	493	1	4442	2	N	-0-				-0-
11	2035		5014	-0-	2979	B	29727	524	1	4490	2	N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

06	11310	#	-0-	-0-	-11310	B	-22864					N	-0-				-0-
07	651	#	9467	-0-	8816	B	-14048	120	1	9347	2	N	-0-				-0-
08	0	N	1809	-0-	1809	B	-12239	26	1	1783	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12239																	
09	0	N	570	-0-	570	B	-11669	9	1	561	2	N	-0-				-0-
10	DLQ G-10		9767	-0-	9767	B	-1902	142	1	9625	2	N	-0-				-0-
11	DLQ G-10		522	-0-	522	B	-1380	11	1	511	2	N	-0-				-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

06	22500		13521	-0-	-8979		-0-	999	1	12522	2	N	-0-				-0-
07	23250		12817	-0-	-10433		-0-	1045	1	11772	2	N	-0-				-0-
08	22971	#	11879	-0-	-11092		-0-	1022	1	10857	2	N	-0-				-0-
09	16020	#	10033	-0-	-5987		-0-	1002	1	9031	2	N	-0-				-0-
10	14973		9065	-0-	-5908		-0-	905	1	8160	2	N	-0-				-0-
11	13530	#	9589	-0-	-3941		-0-	1002	1	8587	2	N	-0-				-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		396	1153	-0-	757	757	59	1	1094	3	N	-0-					-0-
07		7005	7005	-0-	-0-	757	454	1	6551	3	N	-0-					-0-
08		9772	9772	-0-	-0-	757	589	1	9183	3	N	-0-					-0-
09		8492	8005	-0-	-487	270	464	1	7541	3	N	-0-					-0-
10		6138 #	5726	-0-	-412	-0-	318	1	5408	3	N	-0-					-0-
11		9420	4348	-0-	-5072	-0-	248	1	4100	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	9031	-0-	9031	84634	668	1	8363	2	N	-0-					-0-
07		T. A.	1834	-0-	1834	86468	150	1	1684	2	N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	86468					N	-0-					-0-
09		11190	-0-	-0-	-11190	75278					N	-0-					-0-
10		11563	2567	-0-	-8996	66282	256	1	2311	2	N	-0-					-0-
*11		11190	2577	-0-	-8613	57669	269	1	2308	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		6240 #	1555	-0-	-4685	-0-	115	1	1440	2	N	-0-					-0-
07		6448 #	3369	-0-	-3079	-0-	275	1	3094	2	N	-0-					-0-
08		4154 #	2709	-0-	-1445	-0-	233	1	2476	2	N	-0-					-0-
09		3120 #	2174	-0-	-946	-0-	217	1	1957	2	N	-0-					-0-
10		3379 #	141	-0-	-3238	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
11		3270 #	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8488 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11190		22387	-0-	11197	381119	1655	1	20732	2	N	-0-					-0-
07	11563		20723	-0-	9160	390279	1690	1	19033	2	N	-0-					-0-
08	11563		19804	-0-	8241	398520	1704	1	18100	2	N	-0-					-0-
09	11190		15939	-0-	4749	403269	1592	1	14347	2	N	-0-					-0-
10	11563		9103	-0-	-2460	400809	909	1	8194	2	N	-0-					-0-
11	11190		-0-	-0-	-11190	389619					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10470	X	8585	-0-	-1885	-0-	437	1	8148	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	1921	-0-	-8526	-0-	125	1	1796	3	N	-0-					-0-
08	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	781	1	10668	3	N	-0-					-0-
09	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	738	1	10200	3	N	-0-					-0-
10	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	542	1	9216	3	N	-0-					-0-
11	11070	X	9063	-0-	-2007	-0-	516	1	8547	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	1225	-0-	-515	-0-	62	1	1163	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	1060	-0-	-738	-0-	69	1	991	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	979	-0-	-323	-0-	67	1	912	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	732	-0-	-498	-0-	49	1	683	3	N	-0-					-0-
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	68	1	942	3	N	-0-					-0-
11	870	N	575	-0-	-295	-0-	40	1	535	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	511	1	7382	3	N	-0-					-0-
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	453	1	6321	3	N	-0-					-0-
08	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	429	1	5863	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	5231	-0-	-2209	-0-	353	1	4878	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	4895	-0-	-3258	-0-	331	1	4564	3	N	-0-					-0-
11	7890	X	4796	-0-	-3094	-0-	336	1	4460	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3300	X	2861	-0-	-439	-0-	146	1	2715	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2601	-0-	-499	-0-	169	1	2432	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	168	1	2294	3	N	-0-					-0-
09	2850	X	2275	-0-	-575	-0-	154	1	2121	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2013	-0-	-591	-0-	136	1	1877	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2068	-0-	-302	-0-	145	1	1923	3	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	378	1	5455	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	363	1	5067	3	N	-0-					-0-
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	420	1	5735	3	N	-0-					-0-
09	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	421	1	5812	3	N	-0-					-0-
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	407	1	5611	3	N	-0-					-0-
11	5970	X	4847	-0-	-1123	-0-	340	1	4507	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	442	1	6389	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5498	-0-	-1508	-0-	368	1	5130	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	4465	-0-	-2541	-0-	269	1	4196	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	5165	-0-	-1615	-0-	300	1	4865	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6563	-0-	-505	-0-	365	1	6198	3	N	-0-					-0-
11	6840	X	4977	-0-	-1863	-0-	283	1	4694	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3406	-0-	406	406	220	1	3186	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3416	-0-	316	722	228	1	3188	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2974	-0-	-126	596	203	1	2771	3	N	-0-					-0-
09	3395	X	2799	-0-	-596	-0-	189	1	2610	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	2858	-0-	-676	-0-	193	1	2665	3	N	-0-					-0-
11	3420	X	2332	-0-	-1088	-0-	163	1	2169	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	166	1	3095	3	N	-0-					-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	182	1	2621	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	180	1	2457	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	176	1	2428	3	N	-0-					-0-
10	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	259	1	3577	3	N	-0-					-0-
*11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	214	1	2842	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	73	1	1359	3	N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	86	1	1245	3	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	86	1	1169	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1190	-0-	-250	-0-	80	1	1110	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	83	1	1140	3	N	-0-					-0-
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	82	1	1086	3	N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11730	X	11088	-0-	-642	-0-	718	1	10370	3	N	-0-					-0-
07	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	876	1	12222	3	N	-0-					-0-
08	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	743	1	11585	3	N	-0-					-0-
09	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	656	1	10659	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	11349	-0-	-1764	-0-	631	1	10718	3	N	-0-					-0-
11	12690	X	10438	-0-	-2252	-0-	594	1	9844	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	12870	X	7079	-0-	-5791	-0-	458	1	6621	3	N	-0-					-0-
07	13299	X	7767	-0-	-5532	-0-	519	1	7248	3	N	-0-					-0-
08	13113	X	9095	-0-	-4018	-0-	548	1	8547	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	8137	-0-	-1853	-0-	472	1	7665	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	8173	-0-	-879	-0-	454	1	7719	3	N	-0-					-0-
11	8790	X	7544	-0-	-1246	-0-	430	1	7114	3	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	55680	X	41905	-0-	-13775	-0-	2712	1	39193	3	N	-0-			-0-
07	54591	X	44161	-0-	-10430	-0-	2952	1	41209	3	N	-0-			-0-
08	50189	X	43531	-0-	-6658	-0-	2624	1	40907	3	N	-0-			-0-
09	48570	X	39722	-0-	-8848	-0-	2304	1	37418	3	N	-0-			-0-
10	45601	X	38999	-0-	-6602	-0-	2167	1	36832	3	N	-0-			-0-
11	42750	X	31687	-0-	-11063	-0-	1804	1	29883	3	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	71100	X	47136	-0-	-23964	-0-	3051	1	44085	3	N	-0-			-0-
07	69316	X	32769	-0-	-36547	-0-	2191	1	30578	3	N	-0-			-0-
08	61690	X	28388	-0-	-33302	-0-	1711	1	26677	3	N	-0-			-0-
09	59700	X	27281	-0-	-32419	-0-	1582	1	25699	3	N	-0-			-0-
10	51770	X	29455	-0-	-22315	-0-	1637	1	27818	3	N	-0-			-0-
11	47130	X	28000	-0-	-19130	-0-	1594	1	26406	3	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	W	19949	-0-	19949	63538	1291	1	18658	3	N	-0-			-0-
07	83891	X	20353	-0-	-63538	-0-	1361	1	18992	3	N	-0-			-0-
08	22444	X	19252	-0-	-3192	-0-	1160	1	18092	3	N	-0-			-0-
09	21720	X	18150	-0-	-3570	-0-	1053	1	17097	3	N	-0-			-0-
10	21545	X	18554	-0-	-2991	-0-	1031	1	17523	3	N	-0-			-0-
11	19950	X	18358	-0-	-1592	-0-	1045	1	17313	3	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		35	-0-	35	35	2	1	33	3	N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	139 119	1 9	1011	2	Y	108					238
07	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	157 174	1 9	1229	2	Y	158	188	1			208
08	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	162 158	1 9	1199	2	Y	144	178	1			174
09	1587	R	1587	-0-	-0-	-0-	187 110	1 9	1290	2	Y	100					274
10	1602	R	1602	-0-	-0-	-0-	164 177	1 9	1261	2	Y	161	364	1			71
11	1500	#	1291	-0-	-209	-0-	156 139	1 9	996	2	Y	126					197

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX 6200) 93841 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 3 RRCID -> 114123 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	X	1324	-0-	-566	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1102	-0-	-386	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	856	-0-	-494	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	1139	-0-	-225	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	1034	-0-	-286	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	660	N	353	-0-	-307	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					29
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					29
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					29
09	540	X	65	-0-	-475	-0-	65	2			N	-0-					29
10	558	X	77	-0-	-481	-0-	77	2			N	-0-					29
11	540	X	462	-0-	-78	-0-	456	2	6	9	N	5					34

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	49	-0-	-311	-0-	48	2	1	9	N	1					45
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					45
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	N	1					46
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	N	1					47
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	N	7					54

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4020	X	2886	-0-	-1134	-0-	2885	2	1	9	N	1					117
07	4030	X	3381	-0-	-649	-0-	3381	2			N	-0-					117
08	4030	X	3142	-0-	-888	-0-	3142	2			N	-0-					117
09	3900	X	2846	-0-	-1054	-0-	2829	2	17	9	N	15					132
10	3999	X	3477	-0-	-522	-0-	3470	2	7	9	N	6					138
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					138

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

06	720	X	507	-0-	-213	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	744	X	274	-0-	-470	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1194	2	1	9	N	1					70
07	1147	X	542	-0-	-605	-0-	542	2			N	-0-					70
08	1147	X	882	-0-	-265	-0-	882	2			N	-0-					70
09	1200	X	488	-0-	-712	-0-	486	2	2	9	N	2					72
10	1240	X	350	-0-	-890	-0-	349	2	1	9	N	1					73
11	1200	X	561	-0-	-639	-0-	548	2	13	9	N	12					85

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					60
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					60
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3474	2	48	9	N	44	82	1			22
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					22
10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					22
*11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					22

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4051	2	20	9	N	18					35
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					35
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4468	2	48	9	N	44	62	1			17
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					17
10	T. A.		4724	-0-	4724	4724	4700	2	24	9	N	22					39
11	T. A.		4473	-0-	4473	9197	4440	2	33	9	N	30					69

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					56
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					56
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	175	2	11	9	N	10	54	1			12
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					12
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					12
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					15
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					15
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					15
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4505	2	14	9	N	13					28
10	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4845	2	23	9	N	21					49
*11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					49

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					74
07	1767	N	1308	-0-	-459	-0-	1308	2			N	-0-					74
08	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	1427	2			N	-0-					74
09	1320	N	907	-0-	-413	-0-	907	2			N	-0-					74
10	1302	N	786	-0-	-516	-0-	786	2			N	-0-					74
11	1380	N	851	-0-	-529	-0-	839	2	12	9	N	11	60	1			25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					13
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					13
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3214	2	10	9	N	9					22
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3040	2	14	9	N	13					35
10	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3012	2	7	9	N	6					41
11	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2			N	-0-					41

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1592	2	11	9	N	10					70
07	1891	N	1305	-0-	-586	-0-	1305	2			N	-0-					70
08	1953	N	1258	-0-	-695	-0-	1247	2	11	9	N	10					80
09	1590	N	1151	-0-	-439	-0-	1151	2			N	-0-					80
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					80
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1338	2	30	9	N	27	81	1			26

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					40
07	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					40
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	864	2	66	9	N	60					100
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1105	2	50	9	N	45	120	1			25
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					25
*11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					25

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	868	N	421	-0-	-447	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

06	3360	X	2334	-0-	-1026	-0-	2298	2	36	9	Y	33					132
07	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	2973	2			Y	-0-					132
08	3472	X	2721	-0-	-751	-0-	2721	2			Y	-0-					132
09	3150	X	2403	-0-	-747	-0-	2403	2			Y	-0-					132
10	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2855	2			Y	-0-					132
11	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	2837	2			Y	-0-					132

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

06	1890	N	1266	-0-	-624	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1746	-0-	-176	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	633	-0-	-957	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

06	5850	X	4778	-0-	-1072	-0-	4778	2			Y	-0-					114
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			Y	-0-					114
08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			Y	-0-					114
09	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	4103	2			Y	-0-					114
10	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			Y	-0-					114
11	6780	X	5320	-0-	-1460	-0-	5320	2			Y	-0-					114

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

06	1440	N	1064	-0-	-376	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	941	-0-	-109	-0-	941	2			Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1469	-0-	-331	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2697	-0-	-248	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2492	-0-	-148	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

06	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

06	3000	N	1668	-0-	-1332	439	510	1	783	2	Y	341	323	1			186
							375	9									
07	1306	N	867	-0-	-439	-0-	348	1	449	2	Y	64	215	1			35
							70	9									
08	1612	N	1353	-0-	-259	-0-	523	1	761	2	Y	63	56	1			42
							69	9									
09	1680	N	885	-0-	-795	-0-	358	1	453	2	Y	67	69	1			40
							74	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	480	1	518	2	Y	75	78	1			37
							83	9									
11	1320	N	1157	-0-	-163	-0-	524	1	548	2	Y	77	82	1			32
							85	9									

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	976	1	1500	2	Y	236	226	1			129
							260	9									
07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1548	1	1997	2	Y	160	201	1			88
							176	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	1490	1	2171	2	Y	158	140	1			106
							174	9									
09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	1790	1	2266	2	Y	167	173	1			100
							184	9									
10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	1788	1	1934	2	Y	191	197	1			94
							210	9									
*11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1822	1	1907	2	Y	193	206	1			81
							212	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	785	N	562	-0-	-223	-0-	103 301	1 9	158	2	Y	274	268	1			150
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	317 56	1 9	408	2	Y	51	173	1			28
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	239 46	1 9	350	2	Y	42	42	1			28
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	551 55	1 9	698	2	Y	50	48	1			30
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	633 63	1 9	684	2	Y	57	59	1			28
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	596 64	1 9	624	2	Y	58	62	1			24

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	315 79	1 9	483	2	Y	72	68	1			39
07	1333	X	810	-0-	-523	-0-	344 22	1 9	444	2	Y	20	48	1			11
08	1333	X	830	-0-	-503	-0-	329 21	1 9	480	2	Y	19	17	1			13
09	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	445 22	1 9	563	2	Y	20	21	1			12
10	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	526 26	1 9	569	2	Y	24	24	1			12
*11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	491 25	1 9	514	2	Y	23	25	1			10

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLPE (LEAL) 94082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROWDEN OIL & GAS, INC. 731030
BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 014915 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3720 - 3724

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		950	-0-	950	2542	261	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	1700	N	828	-0-	-872	1670	296	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	2467	N	797	-0-	-1670	-0-	133	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	249	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	263	1	739	2	Y	-0-					-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	242	1	611	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 197771 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5882 - 5928

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6110 - 6120

06	6210	X	4249	-0-	-1961	-0-	4249	2			N	-0-					161
07	6417	X	6403	-0-	-14	-0-	6403	2			N	-0-					161
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					161
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					161
10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					161
*11	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					161

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	244	1	939	2	N	-0-					94
07	1178	N	500	-0-	-678	-0-	92	1	408	2	N	-0-					94
08	1147	N	471	-0-	-676	-0-	87	1	383	2	N	1	73	1			22
							1	9									
09	1200	N	554	-0-	-646	-0-	110	1	444	2	N	-0-					22
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	233	1	942	2	N	-0-					22
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	330	1	508	2	N	-0-					22

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	500	1	1625	2	N	-0-					58
07	1891	X	1586	-0-	-305	-0-	383	1	1203	2	N	-0-					58
08	1984	X	470	-0-	-1514	-0-	198	1	272	2	N	-0-					58
09	2130	X	1210	-0-	-920	-0-	328	1	849	2	N	30					88
							33	9									
10	2201	X	1898	-0-	-303	-0-	459	1	1439	2	N	-0-	70	1			18
11	2130	X	1445	-0-	-685	-0-	334	1	1111	2	N	-0-					18

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	646	1	3775	2	N	-0-	144	1			8
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	662	1	3620	2	N	-0-					8
08	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	597	1	3349	2	N	-0-					8
09	4410	X	3794	-0-	-616	-0-	564	1	3230	2	N	-0-					8
10	4557	X	3397	-0-	-1160	-0-	523	1	2874	2	N	-0-					8
11	4410	X	3390	-0-	-1020	-0-	572	1	2818	2	N	-0-					8

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	2	N	-0-					-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	32	1	49	2	N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	3101	-0-	-469	-0-	453	1	2648	2	N	-0-					22
07	3596	X	3167	-0-	-429	-0-	489	1	2671	2	N	6	6	8			22
							7	9									
08	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	488	1	2737	2	N	-0-					22
09	3480	X	3038	-0-	-442	-0-	452	1	2586	2	N	-0-					22
10	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	433	1	2377	2	N	-0-					22
11	3120	X	2760	-0-	-360	-0-	466	1	2294	2	N	-0-					22

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	55	1	322	2	N	-0-					5
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	60	1	326	2	N	-0-					5
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	390	2	N	-0-					5
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	56	1	320	2	N	-0-					5
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	43	1	236	2	N	-0-					5
11	450	N	254	-0-	-196	-0-	43	1	211	2	N	-0-					5

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	X	874	-0-	-146	-0-	83	1	791	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	859	-0-	-164	-0-	77	1	782	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	893	-0-	-130	-0-	81	1	812	2	N	-0-					-0-
09	990	X	813	-0-	-177	-0-	80	1	733	2	N	-0-					-0-
10	961	X	952	-0-	-9	-0-	87	1	865	2	N	-0-					-0-
*11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	94	1	802	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1363	-0-	-437	-0-	197	1	1163	2	N	3					75
							3	9									
07	1860	X	1355	-0-	-505	-0-	194	1	1161	2	N	-0-					75
08	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	207	1	1256	2	N	2					77
							2	9									
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	226	1	1355	2	N	1					78
							1	9									
10	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	232	1	1402	2	N	2					80
							2	9									
*11	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	223	1	1433	2	N	-0-					80

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	1070	1	7098	2	N	40					147
							44	9									
07	7223	X	7075	-0-	-148	-0-	1073	1	5971	2	N	28					175
							31	9									
08	7223	X	5998	-0-	-1225	-0-	1040	1	4951	2	N	6	169	1			12
							7	9									
09	6990	X	5988	-0-	-1002	-0-	1081	1	4871	2	N	33					45
							36	9									
10	7223	X	7043	-0-	-180	-0-	1150	1	5868	2	N	23					68
							25	9									
*11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	977	1	6885	2	N	61					129
							67	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	497	1	3701	2	N	-0-					136
07	4650	X	4296	-0-	-354	-0-	532	1	3764	2	N	-0-					136
08	4557	X	4248	-0-	-309	-0-	510	1	3738	2	N	-0-					136
09	4410	X	4248	-0-	-162	-0-	497	1	3708	2	N	39	163	1			12
							43	9									
10	4464	X	4178	-0-	-286	-0-	488	1	3690	2	N	-0-					12
11	4200	X	4035	-0-	-165	-0-	473	1	3562	2	N	-0-					12

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	333	1	1299	2	N	-0-					129
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	459	1	1554	2	N	-0-					129
08	2108	X	1272	-0-	-836	-0-	60	1	1212	2	N	-0-					129
09	2040	X	1043	-0-	-997	-0-	60	1	983	2	N	-0-					129
10	2108	X	1352	-0-	-756	-0-	326	1	1026	2	N	-0-	119	1			10
11	1950	X	1302	-0-	-648	-0-	331	1	971	2	N	-0-					10

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					64
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					64
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					64
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	64	1	251	2	N	1					17
							1	9									
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					17
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					17
09	1710	X	3	-0-	-1707	-0-	3	2			N	-0-					17
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					17
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	186	1	1307	3	Y	-0-					11
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	193	1	1332	3	Y	1					12
							1	9									
08	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	160	1	1279	3	Y	-0-					12
09	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			Y	-0-	12	7			-0-
10	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1229	-0-	-151	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	126	1	887	3	Y	-0-					11
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	128	1	888	3	Y	1					12
							1	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	112	1	891	3	Y	-0-					12
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-	12	7			-0-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	759	-0-	-201	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	205	3	47	9	Y	43					43
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8	9	Y	7					50

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1110	X	952	-0-	-158	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	1165	-0-	-95	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	#	687	-0-	-243	-0-	112	1	575	2	N	-0-					-0-
07	961	#	646	-0-	-315	-0-	109	1	537	2	N	-0-					-0-
08	868	#	726	-0-	-142	-0-	114	1	612	2	N	-0-					-0-
09	840	#	734	-0-	-106	-0-	120	1	614	2	N	-0-					-0-
10	744	#	737	-0-	-7	-0-	125	1	612	2	N	-0-					-0-
11	690	#	662	-0-	-28	-0-	113	1	549	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

06	2733	X	2474	-0-	-259	-0-	803	1	1542	2	Y	117	266	1			18
							129	9									
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	375	1	1163	2	Y	114					132
							125	9									
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	942	1	4222	2	Y	99	152	1			79
							109	9									
10	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	668	1	1431	2	Y	85	118	1			46
							94	9									
11	2460	X	2448	-0-	-12	-0-	557	1	1696	2	Y	177	65	1			158
							195	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

06	1590	X	1182	-0-	-408	-0-	160	1	893	2	N	117	12	1			319
							129	9									
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	194	1			126
08	3720	X	780	-0-	-2940	-0-	58	1	680	2	N	38					164
							42	9									
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	250	1	2994	2	N	326	191	1			299
							359	9									
10	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	193	1	2387	2	N	244	387	1			156
							268	9									
*11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	411	1	2979	2	N	225	194	1			187
							248	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	342	1	1904	2	Y	136	292	1			30
							150	9									
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					30
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	293	1	3405	2	Y	159					189
							175	9									
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	175	1	2091	2	Y	186	237	1			138
							205	9									
10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	411	1	5068	2	Y	259	263	1			134
							285	9									
*11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	933	1	6755	2	Y	277	129	1			282
							305	9									

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	132	1	254	2	N	7	2	1			74
							8	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					74
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	189	1	849	2	N	11					85
							12	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	339	1	1141	2	N	17					102
							19	9									
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	169	1	1224	2	N	10					112
							11	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB (WATSON 9500) 95640 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
DONEY, L. C., JR., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 014962 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
WEIL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17580		11635	-0-	-5945	-0-	11502	2	133	9	N	121	102	1			19
07	18166		5055	-0-	-13111	-0-	4978	2	77	9	N	70					89
08	18166		1984	-0-	-16182	-0-	1950	2	34	9	N	31					120
09	17580		56	-0-	-17524	-0-	55	2	1	9	N	1					121
10	12028	#	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					121
11	11640	#	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					121

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1500	#	1369	-0-	-131	-0-	1368	2	1	9	N	1					43
07	3627	#	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					43
08	5828		-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					43
09	5640		-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					43
10	5828		-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					43
11	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

06	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	288	1	1111	2	N	-0-					170
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	526	1	1495	2	N	-0-					170
08	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	500	1	1353	2	N	-0-					170
09	3000	N	3303	-0-	303	303	900	1	2403	2	N	-0-					170
10	2206	N	1903	-0-	-303	-0-	522	1	1381	2	N	-0-					170
11	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	479	1	1228	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	240	2	Y	8					131
							9	9									
07	341	N	122	-0-	-219	-0-	29	1	84	2	Y	8					139
							9	9									
08	558	N	124	-0-	-434	-0-	32	1	86	2	Y	5					144
							6	9									
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	39	1	106	2	Y	16					160
							18	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	Y	12					172
							13	9									
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	20	1	51	2	Y	-0-	143	1			29

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2100	X	1683	-0-	-417	-0-	347	1	1336	2	N	-0-					41
07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	529	1	1502	2	N	-0-					41
08	2046	X	1861	-0-	-185	-0-	502	1	1359	2	N	-0-					41
09	1980	X	310	-0-	-1670	-0-	84	1	226	2	N	-0-					41
10	2046	X	1919	-0-	-127	-0-	527	1	1392	2	N	-0-					41
11	1980	X	1946	-0-	-34	-0-	546	1	1400	2	N	-0-					41

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	2252	2	Y	2					37
07	2418	N	1972	-0-	-446	-0-	252 9	1 9	1711	2	Y	8					45
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	292 10	1 9	2446	2	Y	9					54
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	333 10	1 9	2428	2	Y	9					63
10	DLQ G-10		2690	-0-	2690	2690	313 10	1 9	2367	2	Y	9					72
11	DLQ G-10		2676	-0-	2676	5366	298 8	1 9	2370	2	Y	7					79

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4830	X	3981	-0-	-849	-0-	3981	2			N	-0-					19
07	4991	X	3383	-0-	-1608	-0-	3383	2			N	-0-					19
08	4805	X	4075	-0-	-730	-0-	4075	2			N	-0-					19
09	4530	X	3485	-0-	-1045	-0-	3485	2			N	-0-					19
10	DLQ G-10		3611	-0-	3611	3611	3603	2	8	9	N	7					26
*11	7168	X	3557	-0-	-3611	-0-	3557	2			N	-0-					26

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8400) 96444 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: RRCID -> 227873 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8347 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2011

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

06	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22578	2	50	9	N	45					103
07	23312	X	23106	-0-	-206	-0-	23060	2	46	9	N	42					145
08	24893	X	22676	-0-	-2217	-0-	22629	2	47	9	N	43					188
09	23334	X	21142	-0-	-2192	-0-	21107	2	35	9	N	32	168	1			52
10	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21286	2	48	9	N	44					96
11	22620	X	20723	-0-	-1897	-0-	20677	2	46	9	N	42					138

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					78
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					78
08	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2989	2			N	-0-					78
09	3210	X	2666	-0-	-544	-0-	2666	2			N	-0-					78
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					78
11	3270	X	2500	-0-	-770	-0-	2500	2			N	-0-					78

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

06	11130	X	10965	-0-	-165	-0-	493	1	10432	2	Y	36					68
							40	9									
07	11501	X	10834	-0-	-667	-0-	1391	1	9434	2	Y	8					76
							9	9									
08	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	1351	1	11317	2	Y	9					85
							10	9									
09	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	1467	1	10716	2	Y	9					94
							10	9									
10	DLQ G-10		13238	-0-	13238	13238	1547	1	11681	2	Y	9					103
							10	9									
11	DLQ G-10		13465	-0-	13465	26703	1502	1	11955	2	Y	7					110
							8	9									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	55	1	219	2	Y	-0-	4	1			8
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	92	1	422	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	70	1	302	2	Y	-0-					9
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	92	1	368	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
10	527	N	338	-0-	-189	-0-	67	1	268	2	Y	3					6
							3	9									
*11	360	N	284	-0-	-76	-0-	54	1	226	2	Y	4	3	1			7
							4	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	8505	-0-	5505	7757	1661	1	6658	2	Y	169	129	1			89
							186	9									
07	3100	N	11084	-0-	7984	15741	1961	1	9011	2	Y	102	128	1			63
							112	9									
08	26481	X	10740	-0-	-15741	-0-	1979	1	8565	2	Y	178					241
							196	9									
09	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	2155	1	8597	2	Y	99	243	1			97
							109	9									
10	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	2141	1	8617	2	Y	116					213
							128	9									
*11	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	1895	1	7879	2	Y	153	120	1			246
							168	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	152	1	609	2	Y	-0-	12	1			14
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	239	1	1096	2	Y	17	16	1			15
							19	9									
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	353	1	1529	2	Y	19					34
							21	9									
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	353	1	1406	2	Y	16	40	1			10
							18	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	361	1	1454	2	Y	20					30
							22	9									
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	315	1	1310	2	Y	26	20	1			36
							29	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	502	1	2014	2	Y	-0-	39	1			71
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	539	1	2476	2	Y	24	35	1			60
							26	9									
08	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	532	1	2300	2	Y	-0-					60
09	2910	X	2469	-0-	-441	-0-	490	1	1955	2	Y	22	55	1			27
							24	9									
10	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	519	1	2090	2	Y	28					55
							31	9									
*11	2640	X	2563	-0-	-77	-0-	488	1	2031	2	Y	40	31	1			64
							44	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	26	1	105	2	Y	-0-	2	1			5
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	26	1	119	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	20	1	86	2	Y	1					5
							1	9									
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	19	1	77	2	Y	-0-	2	1			3
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					3
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	134	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	428	-0-	-232	-0-	85	1	343	2	Y	-0-	7	1			16
07	682	N	455	-0-	-227	-0-	81	1	371	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	73	1	314	2	Y	-0-					14
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	84	1	335	2	Y	-0-	9	1			5
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	76	1	307	2	Y	2					7
							2	9									
*11	360	N	330	-0-	-30	-0-	63	1	261	2	Y	5	4	1			8
							6	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	45	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	35	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	57	1	247	2	Y	5					5
							6	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	304	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	77	1	309	2	Y	4					4
							4	9									
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	259	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	283	1	1135	2	Y	2					89
							2	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	272	1	1251	2	Y	27					116
							30	9									
08	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	260	1	1125	2	Y	17	74	1			59
							19	9									
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	271	1	1081	2	Y	15					74
							17	9									
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	257	1	1035	2	Y	12					86
							13	9									
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	225	1	936	2	Y	24					110
							26	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	515	1	2064	2	Y	39					162
							43	9									
07	2852	X	2441	-0-	-411	-0-	432	1	1985	2	Y	22					184
							24	9									
08	2852	X	2457	-0-	-395	-0-	457	1	1976	2	Y	22	117	1			89
							24	9									
09	2760	X	2429	-0-	-331	-0-	481	1	1918	2	Y	27					116
							30	9									
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	614	1	2474	2	Y	26					142
							29	9									
11	2610	X	2039	-0-	-571	-0-	387	1	1607	2	Y	41					183
							45	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					67
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					67
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4592	-0-	-182	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4097	-0-	-523	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 236273 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7998 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					112
07	3255	X	2431	-0-	-824	-0-	2431	2			N	-0-					112
08	3255	X	2738	-0-	-517	-0-	2738	2			N	-0-					112
09	3150	X	1917	-0-	-1233	-0-	1917	2			N	-0-					112
10	2604	X	2163	-0-	-441	-0-	2161	2	2	9	N	2					114
11	2640	X	1875	-0-	-765	-0-	1861	2	14	9	N	13					127

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	X	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	496	X	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	450	X	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	1897	-0-	-803	-0-	1883	2	14	9	N	13					110
07	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	2318	2			N	-0-					110
08	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2326	2	11	9	N	10					120
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					120
10	2325	X	1562	-0-	-763	-0-	1562	2			N	-0-					120
11	2250	X	300	-0-	-1950	-0-	300	2			N	-0-					120

FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 10782

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

06	510	X	14	-0-	-496	-0-	5	1	3	3	N	5					94
							6	9									
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					94
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					94
09	270	X	172	-0-	-98	-0-	69	1	103	3	N	-0-					94
*10	259	X	259	-0-	-0-	-0-	77	1	181	3	N	1					95
							1	9									
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					95

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					25
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-					25
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					25
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-					25
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-					25
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

06	360	N	46	-0-	-314	-0-	5	1	41	3	N	-0-					13
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	65	1	726	3	N	-0-					13
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	79	1	614	3	N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					25
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
09	240	X	60	-0-	-180	-0-	5	1	55	3	N	-0-					25
*10	31	X	17	-0-	-14	-0-	8	1	9	3	N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	720	X	21	-0-	-699	-0-	6	1	15	3	N	-0-					42
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
09	360	X	235	-0-	-125	-0-	67	1	168	3	N	-0-					42
*10	335	X	335	-0-	-0-	-0-	53	1	282	3	N	-0-					42
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	X	311	-0-	-1429	-0-	21	1	290	3	N	-0-					137
07	1271	X	254	-0-	-1017	-0-	20	1	234	3	N	-0-					137
08	434	X	307	-0-	-127	-0-	16	1	291	3	N	-0-					137
09	420	X	289	-0-	-131	-0-	21	1	268	3	N	-0-					137
*10	366	X	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	3	N	-0-					137
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA A-1726 WELL #: 1 RRCID -> 233144 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 9561 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3703	-0-	-107	-0-	25	1	3678	3	N	-0-					184
07	3937	X	2119	-0-	-1818	-0-	26	1	2093	3	N	-0-					184
08	3937	X	1439	-0-	-2498	-0-	26	1	1413	3	N	-0-					184
09	3570	X	1216	-0-	-2354	-0-	25	1	1191	3	N	-0-					184
*10	3813	X	1233	-0-	-2580	-0-	26	1	1207	3	N	-0-					184
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					184

BP AMERICA A-1726 WELL #: 3 RRCID -> 234023 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10230 - 10240

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	870	X	42	-0-	-828	-0-	5	1	37	3	N	-0-					135
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					135
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					135
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					135
*10	589	X	72	-0-	-517	-0-	72	3			N	-0-					135
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					135

BP AMERICA A-1726 WELL #: 2 RRCID -> 234808 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8140 - 10022

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PETERS A 2021 WELL #: 3 RRCID -> 237508 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7926 - 8172

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	X	285	-0-	-285	-0-	23	1	252	3	N	9					43
							10	9									
07	465	X	264	-0-	-201	-0-	14	1	250	3	N	-0-					43
08	279	X	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	3	N	-0-					43
09	300	X	245	-0-	-55	-0-	22	1	223	3	N	-0-					43
*10	310	X	189	-0-	-121	-0-	21	1	168	3	N	-0-					43
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					43

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1080	X	234	-0-	-846	-0-	5	1	229	3	N	-0-					163
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					163
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					163
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	N	-0-					163
*10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	85	1	3805	3	N	-0-					163
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-					54
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	68	1	1218	3	N	-0-					54
*10	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	84	1	2948	3	N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					86
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					86
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					86
09	180	X	7	-0-	-173	-0-	3	1	4	3	N	-0-					86
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	4554	-0-	-666	-0-	24	1	4530	3	N	-0-					114
07	4681	X	4281	-0-	-400	-0-	25	1	4256	3	N	-0-					114
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	25	1	4775	3	N	-0-					114
09	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	24	1	4272	3	N	-0-					114
10	6789	X	4638	-0-	-2151	-0-	25	1	4591	3	N	20	126	1			58
							22	9									
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					58

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	3	N	-0-					18
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	18	3	N	-0-					18
							4	4									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WHITE POINT 96978 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 2JM RRCID -> 186501 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 3904 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1590) 96978 073 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: B 2 RRCID -> 111246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4110 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 4 RRCID -> 098531 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1656 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (2450) 96978 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 074019 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCORE ENERGY COMPANY 758477
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015011 COMPL. DATE 06/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3242 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (COLE SAND) 96979 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 3 RRCID -> 270819 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7059 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13841 12/01/2013

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10790 - 11095

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	419	-0-	-1201	-0-	73 11	1 9	335	2	Y	10	17	1			7
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	289 55	1 9	1335	2	Y	50	33	1			24
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	450 64	1 9	2251	2	Y	58	59	1			23
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	364 30	1 9	1777	2	Y	27	29	1			21
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	386 41	1 9	1916	2	Y	37	43	1			15
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	376 55	1 9	1696	2	Y	50	27	1			38

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 11727 - 11811

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	70 9	1 9	321	2	Y	8	5	1			6
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	250	2	Y	5	9	1			2
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	271	2	Y	5	5	1			2
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	77 7	1 9	376	2	Y	6	3	1			5
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	311	2	Y	2	6	1			1
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60 3	1 9	269	2	Y	3	2	1			2

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF. 11948 - 12122

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 10022 - 11323

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5460	X	5267	-0-	-193	-0-	891 320	1 9	4056	2	Y	291	328	1			206
07	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	877 396	1 9	4050	2	Y	360	397	1			169
08	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	765 407	1 9	3826	2	Y	370	392	1			147
09	5010	X	4821	-0-	-189	-0-	758 365	1 9	3698	2	Y	332	216	1			263
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	841 382	1 9	4175	2	Y	347	468	1			142
11	5010	X	4996	-0-	-14	-0-	838 374	1 9	3784	2	Y	340	222	1			260

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	1817	2	72	9	Y	65	90	1			46
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2056	2	188	9	Y	171	137	1			80
08	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	2021	2	114	9	Y	104	143	1			41
09	2280	X	2005	-0-	-275	-0-	1928	2	77	9	Y	70	56	1			55
10	2356	X	1943	-0-	-413	-0-	1852	2	91	9	Y	83	104	1			34
11	2160	X	1886	-0-	-274	-0-	1778	2	108	9	Y	98	57	1			75

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	N	136	-0-	-524	-0-	24	1	109	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	49	1	228	2	Y	14	8	1	3	8	5
							15	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	73	1	363	2	Y	16	13	1	3	8	5
							18	9									
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	95	1	464	2	Y	10	7	1	1	8	7
							11	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	92	1	455	2	Y	13	14	1	1	8	5
							14	9									
11	450	N	246	-0-	-204	-0-	43	1	196	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3224	2	144	9	Y	131	187	1	4	8	81
07	2852	X	2628	-0-	-224	-0-	2508	2	120	9	Y	109	4	8			186
08	3193	X	2864	-0-	-329	-0-	2714	2	150	9	Y	136	185	1			137
09	3360	X	2648	-0-	-712	-0-	2524	2	124	9	Y	113	186	1	3	8	61
10	3472	X	2790	-0-	-682	-0-	2622	2	168	9	Y	153	5	8			209
11	3360	X	3072	-0-	-288	-0-	2932	2	140	9	Y	127	189	1			147

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	600	1	2731	2	Y	82	69	1			58
							90	9									
07	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	448	1	2072	2	Y	98	110	1			46
							108	9									
08	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	482	1	2409	2	Y	70	88	1			28
							77	9									
09	3420	X	2312	-0-	-1108	-0-	387	1	1886	2	Y	35	35	1			28
							39	9									
10	3534	X	2170	-0-	-1364	-0-	354	1	1758	2	Y	53	59	1			22
							58	9									
11	3420	X	1987	-0-	-1433	-0-	350	1	1578	2	Y	54	34	1			42
							59	9									

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	293	1	1336	2	Y	31	32	1			22
							34	9									
07	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	299	1	1381	2	Y	28	37	1			13
							31	9									
08	1674	N	1182	-0-	-492	-0-	192	1	961	2	Y	26	29	1			10
							29	9									
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	269	1	1314	2	Y	30	16	1			24
							33	9									
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	281	1	1394	2	Y	36	45	1			15
							40	9									
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	284	1	1284	2	Y	30	22	1			23
							33	9									

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

06	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	368	1	2902	2	N	437	394	1			85
							17	4	481	9							
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	368	1	3055	2	N	378	363	1			100
							416	9									
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	383	1	3161	2	N	442	446	1			96
							486	9									
09	4080	X	3858	-0-	-222	-0-	381	1	3020	2	N	399	323	1			172
							18	4	439	9							
10	4216	X	4210	-0-	-6	-0-	427	1	3499	2	N	256	342	1			86
							2	4	282	9							
11	4080	X	1635	-0-	-2445	-0-	376	1	1186	2	N	61	140	1			7
							6	4	67	9							

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

06	3930	X	3635	-0-	-295	-0-	373	1	2945	2	N	272	236	1			53
							18	4	299	9							
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	360	1	2991	2	N	227	220	1			60
							250	9									
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	352	1	2902	2	N	249	255	1			54
							274	9									
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	337	1	2667	2	N	216	177	1			93
							16	4	238	9							
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	368	1	3014	2	N	135	183	1			45
							1	4	149	9							
11	3060	X	1441	-0-	-1619	-0-	327	1	1031	2	N	71	108	1			8
							5	4	78	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

06	5520	X	5426	-0-	-94	-0-	592	1	4678	2	N	116	135	1			22
							28	4	128	9							
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	551	1	4568	2	N	94	91	1			25
							103	9									
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	592	1	4877	2	N	111	112	1			24
							122	9									
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	581	1	4605	2	N	100	81	1			43
							27	4	110	9							
10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	609	1	4991	2	N	60	83	1			20
							2	4	66	9							
11	5160	X	2308	-0-	-2852	-0-	542	1	1707	2	N	46	61	1			5
							8	4	51	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	570	1	4490	2	N	97	168	1			19
							27	4	107	9							
07	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	573	1	4748	2	N	84	81	1			22
							92	9									
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	448	1	3692	2	N	86	89	1			19
							95	9									
09	1770	X	1617	-0-	-153	-0-	178	1	1410	2	N	19	25	1			13
							8	4	21	9							
10	1829	X	1717	-0-	-112	-0-	184	1	1512	2	N	18	25	1			6
							1	4	20	9							
11	1770	X	585	-0-	-1185	-0-	139	1	437	2	N	6	11	1			1
							2	4	7	9							

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13770	X	13351	-0-	-419	-0-	1435	1	11361	2	Y	443	352	1			311
							68	4	487	9							
07	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	1810	1	15020	2	Y	469	552	1	28	8	200
							516	9									
08	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	1611	1	13282	2	Y	426	361	1	25	8	240
							469	9									
09	14700	X	13116	-0-	-1584	-0-	1417	1	11267	2	Y	332	367	1			205
							67	4	365	9							
10	19065	X	12998	-0-	-6067	-0-	1381	1	11326	2	Y	260	186	1			279
							5	4	286	9							
*11	18450	X	5382	-0-	-13068	-0-	1209	1	3816	2	Y	307	381	1	20	7	185
							19	4	338	9							

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	704	1	5560	2	N	10	14	1			2
							33	4	11	9							
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	728	1	6043	2	N	9	9	1			2
							10	9									
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	786	1	6478	2	N	11	11	1			2
							12	9									
09	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	819	1	6492	2	N	10	8	1			4
							38	4	11	9							
10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	834	1	6839	2	N	6	8	1			2
							3	4	7	9							
11	6630	X	3268	-0-	-3362	-0-	767	1	2417	2	N	65	60	1			7
							12	4	72	9							

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32799	X	32799	-0-	-0-	-0-	360	1	31497	3	Y	856	694	1			374
							942	9									
07	46219	X	46219	-0-	-0-	-0-	372	1	45494	3	Y	321	368	1	1	8	326
							353	9									
08	38068	X	19878	-0-	-18190	-0-	348	1	19307	3	Y	203	470	1			59
							223	9									
09	32790	X	24107	-0-	-8683	-0-	210	1	23318	3	Y	451	176	1			334
							83	4	496	9							
10	38068	X	19727	-0-	-18341	-0-	785	1	18928	3	Y	13	180	1			167
							14	9									
11	36840	X	13557	-0-	-23283	-0-	712	1	12509	3	Y	305	190	1	1	7	268
							336	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

06	2820	X	2194	-0-	-626	-0-	551 127	1 9	1516	3	N	115					152
07	2821	X	1852	-0-	-969	-0-	571 134	1 9	1147	3	N	122	179	1			95
08	2728	X	1901	-0-	-827	-0-	571 120	1 9	1210	3	N	109					204
09	2190	N	1860	-0-	-330	-0-	529 127	1 9	1204	3	N	115	188	1			131
10	1860	N	1160	-0-	-700	-0-	571 117	1 9	472	3	N	106					237
*11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	523 146	1 9	1268	3	N	133	188	1			182

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

06	9180	X	8740	-0-	-440	-0-	1401 658	1 9	6681	3	Y	598	716	1			198
07	9393	X	9297	-0-	-96	-0-	1448 668	1 9	7181	3	Y	607	544	1	1	8	260
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	1448 614	1 9	6923	3	Y	558	551	1			267
09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1401 780	1 9	7739	3	Y	709	747	1			229
10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1448 738	1 9	7795	3	Y	671	563	1			337
*11	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	1378 681	1 9	7822	3	Y	619	578	1	1	7	377

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11401 - 12387

06	18240	X	1835	-0-	-16405	-0-	96	1	1564	2	N	151	144	1			29
							9	4	166	9							
07	13020	X	1669	-0-	-11351	-0-	86	1	1453	2	N	118	115	1	1	7	31
							130	9									
08	4371	X	1184	-0-	-3187	-0-	61	1	1022	2	N	92	103	1			20
							101	9									
09	4050	X	1458	-0-	-2592	-0-	77	1	1256	2	N	107	81	1			46
							7	4	118	9							
10	1984	X	1316	-0-	-668	-0-	70	1	1183	2	N	56	83	1			19
							1	4	62	9							
11	1920	X	705	-0-	-1215	-0-	78	1	503	2	N	111	118	1			12
							2	4	122	9							

HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

06	930	N	718	-0-	-212	-0-	175	1	368	2	N	159	187	1			132
							175	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	436	1	175	2	N	396	374	1			154
							436	9									
08	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	747	1	1555	2	N	679	572	1			261
							747	9									
09	3000	N	3274	-0-	274	274	383	1	2508	2	N	348	377	1			232
							383	9									
10	3100	N	3657	-0-	557	831	446	1	2765	2	N	405	569	1			68
							446	9									
11	2580	N	1511	-0-	-1069	-0-	228	1	1055	2	N	207	200	1			75
							228	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	483	-0-	-477	-0-	451	2	32	9	N	29					148
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1061	2	77	9	N	70	3	8			215
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	854	2	43	9	N	39	177	1	2	8	75
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	865	2	45	9	N	41	1	8			115
10	1147	N	609	-0-	-538	-0-	570	2	39	9	N	35					150
11	870	N	387	-0-	-483	-0-	359	2	28	9	N	25					175

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3841		3524	-0-	-317	-0-	355	1	2800	2	N	320	264	1			62
							17	4	352	9							
07	3719		3409	-0-	-310	-0-	336	1	2785	2	N	262	255	1			69
							288	9									
08	3381	R	3381	-0-	-0-	-0-	331	1	2731	2	N	290	296	1			63
							319	9									
09	3271		3255	-0-	-16	-0-	331	1	2620	2	N	262	212	1			113
							16	4	288	9							
10	3379		3304	-0-	-75	-0-	340	1	2792	2	N	155	216	1			52
							1	4	171	9							
11	3270		1437	-0-	-1833	-0-	303	1	955	2	N	158	193	1			17
							5	4	174	9							

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	4			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		100	-0-	100	200	100	4			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		100	-0-	100	300	100	4			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	300					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) //CONT.// 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 015136 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (1350) 96979 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITEPOINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 9 RRCID -> 130470 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1123 - 1124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT,E. (1710) 96979 307 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 8 RRCID -> 176971 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 1748 - 1751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	105	-0-	105	105	105	4			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	105	-0-	105	210	105	4			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	105	-0-	105	315	105	4			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	315					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					127
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					127

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3650) 96979 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: M 3 RRCID -> 182788 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3649 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO WELL #: M 4 RRCID -> 186507 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 8782

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	#	205	-0-	-1655	-0-	117	1	88	3	N	-0-					-0-
07	1922	#	546	-0-	-1376	-0-	340	1	206	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	393	-0-	-1343	-0-	184	1	209	3	N	-0-					-0-
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	527	1	588	3	N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	600	1	856	3	N	-0-					-0-
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	583	1	983	3	N	17	17	7			-0-
							19	9									

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 270440 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8791 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		33483	-0-	33483	37067	264	1	32293	3	N	842	751	1	1	8	228
							926	9									
07	0		45315	-0-	45315	82382	155	1	43939	3	N	1110	1133	1			205
							1221	9									
08	0		45039	-0-	45039	127421	484	1	43431	3	N	1022	1118	1			109
							1124	9									
09	0		43267	-0-	43267	170688	520	1	41645	3	N	1002	934	1			177
							1102	9									
10	0		37324	-0-	37324	208012	960	1	34702	3	N	1511	1518	1			170
							1662	9									
*11	0		31618	-0-	31618	239630	518	1	29652	3	N	1316	1207	1	1	8	278
							1448	9									

STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 274946 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8906 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTED (6900) 97127 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WERNER, C. WELL #: 1 RRCID -> 145919 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3057	-0-	57	57	282	1	2775	2	N	-0-					136
07	2232	N	1763	-0-	-469	-0-	310	1	1453	2	N	-0-					136
08	2480	N	1776	-0-	-704	-0-	150	1	1626	2	N	-0-					136
09	2460		1801	-0-	-659	-0-	250	1	1551	2	N	-0-					136
10	2542		1392	-0-	-1150	-0-	164	1	1228	2	N	-0-					136
11	2460		1009	-0-	-1451	-0-	505	1	504	2	N	-0-					136

WHITTED (7500) 97127 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAGE WELL #: 1 RRCID -> 233163 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14478		14478	-0-	-0-	-0-	14425	2	53	9	N	48					115
07	6484		6484	-0-	-0-	-0-	6451	2	33	9	N	30					145
08	14928		14928	-0-	-0-	-0-	14865	2	63	9	N	57					202
09	1650		9776	-0-	8126	8126	9747	2	29	9	N	26	161	1			67
10	11765		11765	-0-	-0-	8126	11693	2	72	9	N	65					132
*11	6876		6876	-0-	-0-	8126	6829	2	47	9	N	43					175

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	6			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	6			N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	6			N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	900	-0-	-2100	2040	900	1			N	-0-					-0-
07	2840	N	800	-0-	-2040	-0-	800	1			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) //CONT.// 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	335	1	1415	2	N	24					114
							26	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	515	1	1124	2	N	16					130
							18	9									
08	2573	N	1750	-0-	-823	-0-	676	1	1037	2	N	34					164
							37	9									
09	1770	N	1468	-0-	-302	-0-	820	1	623	2	N	23					187
							25	9									
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	594	1	1093	2	N	28					215
							31	9									
11	1680	N	244	-0-	-1436	-0-	76	1	168	2	N	-0-	193	1			22

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					13
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					13
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					13
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					13
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (LUEKEN) //CONT.// 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	2610 #	867	-0-	-1743	-0-	866	2	1	9	Y	1					216
07	3720 #	990	-0-	-2730	-0-	989	2	1	9	Y	1					217
08	3720 #	93	-0-	-3627	-0-	92	2	1	9	Y	1					218
09	2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1					219
*10	3948 R	3948	-0-	-0-	-0-	3931	2	17	9	Y	15	149	1			85
11	960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					85

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

06	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			Y	-0-					17
07	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			Y	-0-					17
08	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			Y	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	144	-0-	-66	B	-0-	144	2			Y	-0-					17
10	186	N	140	-0-	-46	B	-0-	138	2	2	9	Y	2	19	1			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

06	124	N	124	-0-	-0-		-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	32	-0-	-92		-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-		-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119		-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-		-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05			0	1248	-0-	1248	1248		1248	2	N	-0-					-0-
06			0	1048	-0-	1048	2296		1048	2	N	-0-					-0-
07			896	46	-0-	-850	1446		11	1	N	-0-	35	2			-0-
08			1736	140	-0-	-1596	-0-		6	1	N	-0-	134	2			-0-
09			1680	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-					-0-
10			1736	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-					-0-
11			1680	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-					-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	574					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	174	-0-	174	748	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
08			807 N	59	-0-	-748	-0-		59	2	Y	-0-					-0-
09			0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10			31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
11			30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		1597	-0-	1597	8097	40	1	1557	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		216	-0-	216	8313	15	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	114	-0-	-2986	5327	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2526	-0-	-474	4853	2526	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4215	-0-	1115	5968	4215	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1916	-0-	-1084	4884	1916	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

06	10968	R	10968	-0-	-0-	-0-	276	1	10692	2	Y	-0-					2
07	11377	#	11281	-0-	-96	-0-	780	1	10501	2	Y	-0-					2
08	12400	#	10328	-0-	-2072	-0-	167	1	10161	2	Y	-0-					2
09	12000	#	8456	-0-	-3544	-0-	8456	2			Y	-0-					2
10	12400	#	8828	-0-	-3572	-0-	8828	2			Y	-0-					2
11	10980	#	8842	-0-	-2138	-0-	8842	2			Y	-0-					2

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 4492

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (4100) 99549 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: RRCID -> 192920 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4102 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

06	0	1159	-0-	1159	1159	1159	2			N	-0-					-0-
07	774	782	-0-	8	1167	782	2			N	-0-					-0-
08	2666	103	-0-	-2563	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	2580	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L&L WELL #: 1 RRCID -> 114583 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6505 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	185	1	1927	2	Y	-0-					1
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	146	1	1901	2	Y	-0-					1
08	2015	N	1666	-0-	-349	-0-	1666	2			Y	-0-					1
09	1950	N	1317	-0-	-633	-0-	14	1	1303	2	Y	-0-					1
10	2015	N	347	-0-	-1668	-0-	58	1	289	2	Y	-0-					1
11	1620	N	256	-0-	-1364	-0-	40	1	216	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6580 - 6616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6636 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					1
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					1
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					1
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					1
10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					1
11	1950	X	1039	-0-	-911	-0-	1039	2			Y	-0-					1

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	888	-0-	-312	-0-	888	2			Y	-0-					24
07	1550	N	818	-0-	-732	-0-	818	2			Y	-0-					24
08	1705	N	886	-0-	-819	-0-	886	2			Y	-0-					24
09	1650	N	976	-0-	-674	-0-	976	2			Y	-0-					24
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1874	2	43	9	Y	39					63
11	1650	N	938	-0-	-712	-0-	924	2	14	9	Y	13					76

YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600) 99591 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
NIMMO G.U. NO.1 WELL #: 2 P RRCID -> 100836 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8734 - 8781

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON WELL #: 1 RRCID -> 134839 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	445	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	425	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	404	1	1414	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	378	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	410	1	1430	2	N	-0-					-0-
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	399	1	1488	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	80	1	793	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	25543	-0-	22443	22443	2157	1	23386	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	25744	-0-	22644	45087	2156	1	23588	2	N	-0-					-0-
09	78043	X	32956	-0-	-45087	-0-	2156	1	30800	2	N	-0-					-0-
*10	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	2544	1	26392	2	N	-0-					-0-
*11	24890	X	24890	-0-	-0-	-0-	1920	1	22970	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	1520	1	15194	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1344	-0-	-1446	-0-	113	1	1231	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1355	-0-	-1435	-0-	114	1	1241	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1735	-0-	-965	-0-	114	1	1621	2	N	-0-					-0-
*10	2790	X	1523	-0-	-1267	-0-	134	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1310	-0-	-1390	-0-	101	1	1209	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE			* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2					N	-0-					-0-
07	1984	X	1769	-0-	-215	-0-	1769	2					N	-0-					-0-
08	1984	X	1952	-0-	-32	-0-	1952	2					N	-0-					-0-
09	1980	X	1726	-0-	-254	-0-	1726	2					N	-0-					-0-
10	2046	X	1918	-0-	-128	-0-	1918	2					N	-0-					-0-
11	1980	X	1955	-0-	-25	-0-	1955	2					N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

06	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
08	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
10	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4602	-0-	-168	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2036	-0-	-289	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1920	-0-	-405	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2250	X	1617	-0-	-633	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1492	-0-	-678	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1014	-0-	-1086	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

06	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	75	1	1462	2	N	-0-					9
07	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	115	1	1453	2	N	-0-					9
08	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	112	1	1465	2	N	-0-					9
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-	9	7			-0-
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9810	X	2067	-0-	-7743	-0-	728	1	1339	2	N	-0-					9
07	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1973	1	9481	2	N	-0-					9
*08	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	3058	1	10246	2	N	-0-					9
*09	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					9
*10	11439	X	7000	-0-	-4439	-0-	7000	2			N	-0-					9
11	11070	X	5846	-0-	-5224	-0-	2171	1	3675	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	65	1	609	2	N	-0-					13
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	73	1	694	2	N	-0-					13
08	589	N	405	-0-	-184	-0-	41	1	364	2	N	-0-					13
09	660	N	359	-0-	-301	-0-	359	2			N	-0-	13	7			-0-
10	775	N	153	-0-	-622	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		4167	-0-	4167	202855	313	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		3763	-0-	3763	206618	269	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		3533	-0-	3533	210151	381	1	3152	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	210151					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	210151					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	210151					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	4294	-0-	4294	423452	413 1	1 9	3880	2	N	1	1	8			12
07	SWR	10	4468	-0-	4468	427920	389 79	1 9	4000	2	N	72	2	8			82
08	SWR	10	4404	-0-	4404	432324	439 1	1 9	3964	2	N	1	1	8			82
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	432324					N	-0-	82	7			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	432324					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260	X	4013	-0-	-247	-0-	3985	2	28	9	N	25					173
07	5239	X	3857	-0-	-1382	-0-	3829	2	28	9	N	25	158	1			40
08	5735	X	3654	-0-	-2081	-0-	3626	2	28	9	N	25					65
09	5550	X	3275	-0-	-2275	-0-	3238	2	37	9	N	34					99
10	5735	X	3338	-0-	-2397	-0-	3335	2	3	9	N	3					102
11	3990	X	2419	-0-	-1571	-0-	2410	2	9	9	N	8					110

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY,F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		3510	-0-	3510	15394	282	1	3228	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	15394					N	-0-			-0-
08	T. A.		2339	-0-	2339	17733	195	1	2144	2	N	-0-			-0-
09	21846	X	4113	-0-	-17733	-0-	320	1	3793	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4132	-0-	-146	-0-	313	1	3819	2	N	-0-			-0-
*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	273	1	3333	2	N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

06	240	N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	3	N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	279	N	32	-0-	-247	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	12	1	138	2	N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-			-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C180 D RRCID -> 041892 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6622 - 6645

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 149 RRCID -> 046352 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6742 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J110 D RRCID -> 071523 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

06	T. A.		802	-0-	802	4109	147	1	655	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4109					N	-0-					-0-
08	T. A.		546	-0-	546	4655	93	1	453	2	N	-0-					-0-
09	5742	X	1087	-0-	-4655	-0-	185	1	902	2	N	-0-					-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	163	1	838	2	N	-0-					-0-
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	144	1	753	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	121	1	1497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	N	1090	-0-	-1018	-0-	90	1	999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	158	1	1769	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	158	1	1822	2	Y	-0-					-0-
*11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	167	1	1438	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13170	X	10608	-0-	-2562	-0-	852	1	1	2	Y	23	23	1			2
							9730	3	25	9							
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	13609	X	6729	-0-	-6880	-0-	558	1	6154	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
09	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	1052	1	12462	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
10	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	975	1	11908	2	Y	19	19	1			1
							1	4	21	9							
11	10620	X	10167	-0-	-453	-0-	767	1	9378	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	554	2	N	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 10 RRCID -> 114786 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	212	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	156	-0-	-991	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	722	-0-	-828	-0-	123	1	599	2	N	-0-					-0-
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	209	1	1016	2	N	-0-					-0-
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	320	1	1651	2	N	-0-					-0-
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	215	1	1126	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

06	1860	X	470	-0-	-1390	-0-	38	1	432	3	N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	1019	-0-	-903	-0-	85	1	934	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	932	-0-	-928	-0-	73	1	859	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
11	990	X	387	-0-	-603	-0-	29	1	358	2	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

06	1350	X	1126	-0-	-224	-0-	91	1	1034	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	X	974	-0-	-421	-0-	81	1	893	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	83	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1346	-0-	-49	-0-	102	1	1243	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1140	X	518	-0-	-622	-0-	39	1	479	2	N	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	106	1	395	2	N	-0-	8	1			-0-
07	620	N	505	-0-	-115	-0-	110	1	395	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1					1
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	72	1	463	2	N	-0-					1
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	N	1					2
							1	9									
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1011	3	N	2					4
							2	9									

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550
SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 206829 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 12060 - 12298

06	4331	X	2170	-0-	-2161	-0-	227	1	1937	2	Y	5							8
							6	9											
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	143	1	1435	2	Y	-0-							8
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	102	1	1227	2	Y	10			11	1			7
							11	9											
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	90	1	998	2	Y	-0-							7
10	1581	N	891	-0-	-690	-0-	213	1	678	2	Y	-0-							7
*11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	400	1	1327	2	Y	-0-							7

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11710 - 11809

06	14B	DENY	752	-0-	752	4481	78	1	668	2	Y	5							13
							6	9											
07	14B	DENY	774	-0-	774	5255	70	1	704	2	Y	-0-							13
08	14B	DENY	767	-0-	767	6022	59	1	708	2	Y	-0-			6	1			7
09	14B	DENY	1187	-0-	1187	7209	98	1	1089	2	Y	-0-							7
10	3100	N	940	-0-	-2160	5049	225	1	715	2	Y	-0-							7
*11	3000	N	913	-0-	-2087	2962	211	1	702	2	Y	-0-							7

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22830	X	1773	-0-	-21057	-0-	182	1	1560	2	Y	28	28	8			144
							31	9									
07	18104	X	5659	-0-	-12445	-0-	514	1	5145	2	Y	-0-					144
08	18104	X	10350	-0-	-7754	-0-	792	1	9557	2	Y	1	83	1			62
							1	9									
09	15060	X	8270	-0-	-6790	-0-	681	1	7589	2	Y	-0-					62
10	15562	X	5900	-0-	-9662	-0-	1411	1	4489	2	Y	-0-					62
*11	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	3151	1	10458	2	Y	4					66
							4	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14430	X	11572	-0-	-2858	-0-	1212	1	10359	2	Y	1					120
							1	9									
07	14911	X	11320	-0-	-3591	-0-	1028	1	10292	2	Y	-0-					120
08	14911	X	11490	-0-	-3421	-0-	878	1	10601	2	Y	10	92	1			38
							11	9									
09	13140	X	10786	-0-	-2354	-0-	887	1	9876	2	Y	21					59
							23	9									
10	12431	X	12294	-0-	-137	-0-	2938	1	9345	2	Y	10					69
							11	9									
*11	11580	X	2796	-0-	-8784	-0-	645	1	2142	2	Y	8					77
							9	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	6197	-0-	-283	-0-	472	1	5509	2	Y	196	177	1			108
							216	9									
07	6572	X	2883	-0-	-3689	-0-	244	1	2637	2	Y	2	56	1			54
							2	9									
08	6634	X	5995	-0-	-639	-0-	455	1	5448	2	Y	84	56	1			82
							92	9									
09	6420	X	5368	-0-	-1052	-0-	445	1	4856	2	Y	61	93	1			50
							67	9									
10	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	466	1	4604	2	Y	72	53	1			69
							79	9									
*11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	613	1	6341	2	Y	97	52	1			114
							107	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	103 30	1 9	1197	2	Y	27	26	1			15
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	71	1	769	2	Y	-0-	8	1			7
08	899	N	778	-0-	-121	-0-	59 8	1 9	711	2	Y	7	8	1			6
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	68 6	1 9	744	2	Y	5	7	1			4
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	73 7	1 9	721	2	Y	6	4	1			6
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	64 6	1 9	659	2	Y	5	4	1			7

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	246 19	1 9	2876	2	Y	17	13	1			9
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	275 1	1 9	2964	2	Y	1	5	1			5
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	254 4	1 9	3036	2	Y	4	5	1			4
09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	266 2	1 9	2905	2	Y	2	4	1			2
10	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	261 4	1 9	2573	2	Y	4	3	1			3
*11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	283 3	1 9	2927	2	Y	3	2	1			4

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	414 68	1 9	4831	2	Y	62	49	1			34
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	408 1	1 9	4401	2	Y	1	18	1			17
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	388 14	1 9	4641	2	Y	13	18	1			12
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	392 9	1 9	4283	2	Y	8	13	1			7
10	4712	X	4645	-0-	-67	-0-	426 12	1 9	4207	2	Y	11	8	1			10
*11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	421 12	1 9	4361	2	Y	11	8	1			13

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8490	X	6795	-0-	-1695	-0-	516 257	1 9	6022	2	Y	234	218	1			129
07	7905	X	4493	-0-	-3412	-0-	381 3	1 9	4109	2	Y	3	67	1			65
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	586 177	1 9	7017	2	Y	161	69	1			157
09	7470	X	6329	-0-	-1141	-0-	521 118	1 9	5690	2	Y	107	176	1			88
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	555 141	1 9	5481	2	Y	128	93	1			123
*11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	406 103	1 9	4202	2	Y	94	91	1			126

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4320	X	3517	-0-		-803		-0-	274	1	3203	2	Y	36	35	1			20
									40	9									
07	4712	X	4141	-0-		-571		-0-	351	1	3788	2	Y	2	11	1			11
									2	9									
08	4712	X	4280	-0-		-432		-0-	329	1	3936	2	Y	14	11	1			14
									15	9									
09	4560	X	3141	-0-		-1419		-0-	263	1	2868	2	Y	9	16	1			7
									10	9									
10	2883	X	2820	-0-		-63		-0-	258	1	2551	2	Y	10	8	1			9
									11	9									
11	2790	X	2082	-0-		-708		-0-	183	1	1891	2	Y	7	7	1			9
									8	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	N	1355	-0-		-25		-0-	107	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1308	-0-		-87		-0-	111	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-		-0-		-0-	108	1	1290	2	Y	4					4
									4	9									
09	1350	N	1212	-0-		-138		-0-	101	1	1107	2	Y	4	5	1			3
									4	9									
10	1441	N	1441	-0-		-0-		-0-	132	1	1305	2	Y	4	3	1			4
									4	9									
11	1350	N	1318	-0-		-32		-0-	116	1	1198	2	Y	4	3	1			5
									4	9									

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2419	-0-		2419		7359	326	1	2090	2	Y	3					15
									3	9									
07	DLQ G-10		2612	-0-		2612		9971	338	1	2272	2	Y	2					17
									2	9									
08	3000	N	2595	-0-		-405		9566	341	1	2251	2	Y	3	16	1			4
									3	9									
09	3000	N	2214	-0-		-786		8780	310	1	1901	2	Y	3					7
									3	9									
10	3100	N	2424	-0-		-676		8104	277	1	2144	2	Y	3					10
									3	9									
*11	3000	N	2395	-0-		-605		7499	279	1	2114	2	Y	2	9	1			3
									2	9									

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		7713	-0-		7713		23820	858	1	6841	2	Y	13	15	1			11
									14	9									
07	DLQ G-10		6883	-0-		6883		30703	744	1	6077	2	Y	56	25	1			42
									62	9									
08	38659	X	7956	-0-		-30703		-0-	826	1	7064	2	Y	60					102
									66	9									
09	7425	X	7425	-0-		-0-		-0-	846	1	6525	2	Y	49	73	1			78
									54	9									
10	7812	X	6986	-0-		-826		-0-	752	1	6148	2	Y	78	74	1			82
									86	9									
11	7560	X	7166	-0-		-394		-0-	787	1	6306	2	Y	66	69	1			79
									73	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	100	1	1168	2	Y	16	14	1			9
							18	9									
07	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	102	1	1102	2	Y	-0-	5	1			4
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	108	1	1290	2	Y	12	5	1			11
							13	9									
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	101	1	1102	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	112	1	1110	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
11	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	106	1	1095	2	Y	10	7	1			12
							11	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	106	1	1241	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	132	1	1430	2	Y	-0-	4	1			4
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	144	1	1725	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	121	1	1323	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	158	1	1565	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	140	1	1450	2	Y	7	5	1			8
							8	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2528	-0-	2528	7583	341	1	2187	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2533	-0-	2533	10116	328	1	2205	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2490	-0-	-510	9606	328	1	2162	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2353	-0-	-647	8959	330	1	2023	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2400	-0-	-700	8259	275	1	2125	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2375	-0-	-625	7634	277	1	2098	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		577	-0-	577	2023	78	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		447	-0-	447	2470	58	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	560	-0-	-2440	30	74	1	486	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	76	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	86	1	665	2	Y	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	86	1	651	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		6413	-0-	6413	19522	697	1	5555	2	Y	146	170	1			121
							161	9									
07	DLQ G-10		6762	-0-	6762	26284	726	1	5931	2	Y	95	144	1			72
							105	9									
08	32993	X	6709	-0-	-26284	-0-	692	1	5921	2	Y	87					159
							96	9									
09	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	715	1	5519	2	Y	73	114	1			118
							80	9									
10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	715	1	5845	2	Y	129	112	1			135
							142	9									
*11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	687	1	5505	2	Y	100	113	1			122
							110	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

06	DLQ G-10		1364	-0-	1364	4119	184	1	1180	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1430	-0-	1430	5549	185	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1432	-0-	-1568	3981	189	1	1243	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1321	-0-	-1679	2302	185	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1331	-0-	-1769	533	152	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*11	1818	N	1285	-0-	-533	-0-	150	1	1135	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

06	DLQ G-10		1894	-0-	1894	5754	255	1	1639	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1854	-0-	1854	7608	240	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1669	-0-	-1331	6277	220	1	1449	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1674	-0-	-1326	4951	235	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1724	-0-	-1376	3575	197	1	1527	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1618	-0-	-1382	2193	189	1	1429	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

06	DLQ G-10		477	-0-	477	1508	64	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		464	-0-	464	1972	60	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	2447	N	475	-0-	-1972	-0-	63	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	66	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	52	1	401	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	51	1	388	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10750 - 10828

06	14B2 EXT		92	-0-	92	1700	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		92	-0-	92	1792	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	1890	X	98	-0-	-1792	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	30	-0-	-1410	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	41	-0-	-114	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	90	X	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

06	DLQ G-10		3001	-0-	3001	8988	404	1	2595	2	Y	2					8
							2	9									
07	DLQ G-10		3184	-0-	3184	12172	412	1	2769	2	Y	3					11
							3	9									
08	15371	X	3199	-0-	-12172	-0-	421	1	2774	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
09	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	414	1	2536	2	Y	3					8
							3	9									
10	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	338	1	2611	2	Y	5					13
							6	9									
11	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	334	1	2527	2	Y	2	12	1			3
							2	9									

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

06	DLQ G-10		1713	-0-	1713	5129	231	1	1482	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1769	-0-	1769	6898	229	1	1540	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1741	-0-	-1259	5639	229	1	1512	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1661	-0-	-1339	4300	233	1	1428	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1679	-0-	-1421	2879	192	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	1631	-0-	-1369	1510	190	1	1441	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

06	DLQ G-10		620	-0-	620	1902	83	1	533	2	Y	4					21
							4	9									
07	DLQ G-10		632	-0-	632	2534	82	1	548	2	Y	2					23
							2	9									
08	3000	N	633	-0-	-2367	167	83	1	547	2	Y	3	22	1			4
							3	9									
09	744	N	577	-0-	-167	-0-	81	1	493	2	Y	3					7
							3	9									
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	64	1	493	2	Y	3					10
							3	9									
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	62	1	473	2	Y	2	10	1			2
							2	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		358	-0-		358	1265	48	1 9	309	2	Y	1					5
07	DLQ G-10		440	-0-		440	1705	57	1 9	381	2	Y	2					7
08	2128	N	423	-0-		-1705	-0-	55	1 9	365	2	Y	3	7	1			3
09	360	N	359	-0-		-1	-0-	50	1 9	307	2	Y	2					5
10	434	N	419	-0-		-15	-0-	48	1 9	369	2	Y	2					7
11	420	N	412	-0-		-8	-0-	48	1 9	362	2	Y	2	7	1			2

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

06	DLQ G-10		1659	-0-		1659	5096	223	1 9	1434	2	Y	2					10
07	DLQ G-10		1695	-0-		1695	6791	219	1 9	1473	2	Y	3					13
08	3000	N	1679	-0-		-1321	5470	221	1 9	1455	2	Y	3	12	1			4
09	3000	N	1548	-0-		-1452	4018	217	1 9	1328	2	Y	3					7
10	3100	N	1552	-0-		-1548	2470	177	1 9	1371	2	Y	4					11
*11	3000	N	1495	-0-		-1505	965	174	1 9	1319	2	Y	2	10	1			3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

06	DLQ G-10		3002	-0-		3002	9012	404	1 9	2592	2	Y	5					22
07	DLQ G-10		3265	-0-		3265	12277	422	1 9	2839	2	Y	4					26
08	15303	X	3026	-0-		-12277	-0-	398	1 9	2621	2	Y	6	25	1			7
09	3030	X	2821	-0-		-209	-0-	395	1 9	2419	2	Y	6					13
10	3100	X	2735	-0-		-365	-0-	312	1 9	2415	2	Y	7					20
11	3000	X	2316	-0-		-684	-0-	270	1 9	2044	2	Y	2	18	1			4

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		557	-0-	557	1748	75	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		539	-0-	539	2287	70	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	2859	N	572	-0-	-2287	-0-	75	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	78	1	480	2	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	66	1	513	2	Y	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	64	1	484	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3058	145 6	1 9	934	2	Y	5					21
07	DLQ G-10		1071	-0-	1071	4129	138 8	1 9	925	2	Y	7					28
08	3000	N	874	-0-	-2126	2003	114 10	1 9	750	2	Y	9	27	1			10
09	2875	N	872	-0-	-2003	-0-	121 9	1 9	742	2	Y	8					18
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	85 10	1 9	656	2	Y	9					27
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	81 3	1 9	610	2	Y	3	24	1			6

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		510	-0-	510	1781	69 1	1 9	440	2	Y	1					8
07	DLQ G-10		591	-0-	591	2372	76 2	1 9	513	2	Y	2					10
08	3000	N	655	-0-	-2345	27	86 4	1 9	565	2	Y	4	10	1			4
09	633	N	606	-0-	-27	-0-	85 2	1 9	519	2	Y	2					6
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	71 4	1 9	553	2	Y	4					10
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	464	2	Y	1	9	1			2

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4375	-0-	4375	15018	589 7	1 9	3779	2	Y	6					30
07	DLQ G-10		6021	-0-	6021	21039	776 29	1 9	5216	2	Y	26					56
08	27359	X	6320	-0-	-21039	-0-	826 47	1 9	5447	2	Y	43	54	1			45
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	825 41	1 9	5054	2	Y	37					82
10	6014	X	5543	-0-	-471	-0-	629 48	1 9	4866	2	Y	44					126
11	6120	X	5854	-0-	-266	-0-	680 23	1 9	5151	2	Y	21	115	1			32

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	233	1	1896	2	Y	13	48	1			18
							14	9									
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	233	1	1807	2	Y	14					32
							15	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	162	1	1320	2	Y	7	34	1			5
							8	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	156	1	1237	2	Y	6					11
							7	9									
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	145	1	1047	2	Y	10					21
							11	9									
11	990	N	811	-0-	-179	-0-	109	1	695	2	Y	6	20	1			7
							7	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

06	DLQ G-10		3198	-0-	3198	9643	355	1	2833	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
07	DLQ G-10		3230	-0-	3230	12873	351	1	2871	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
08	16106	X	3233	-0-	-12873	-0-	338	1	2889	2	Y	5					10
							6	9									
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	381	1	2943	2	Y	5	7	1			8
							6	9									
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	380	1	3111	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
*11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	358	1	2869	2	Y	7	8	1			9
							8	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

06	DLQ G-10		617	-0-	617	1977	83	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		639	-0-	639	2616	83	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	598	-0-	-2402	214	79	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	747	N	533	-0-	-214	-0-	75	1	458	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	61	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	59	1	447	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	429	1	3491	2	Y	4	16	1			6
							4	9									
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	414	1	3211	2	Y	8					14
							9	9									
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	350	1	2849	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	412	1	3268	2	Y	5					9
							6	9									
10	4061	X	3062	-0-	-999	-0-	371	1	2683	2	Y	7					16
							8	9									
11	3930	X	2828	-0-	-1102	-0-	383	1	2438	2	Y	6	15	1			7
							7	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		5943	-0-		5943	18309	46	1	5894	2	Y	3					17
								3	9									
07	DLQ G-10		6641	-0-		6641	24950	49	1	6584	2	Y	7					24
								8	9									
08	31624	X	6674	-0-		-24950	-0-	49	1	6613	2	Y	11	23	1			12
								12	9									
09	5825	X	5825	-0-		-0-	-0-	46	1	5770	2	Y	8					20
								9	9									
10	6634	X	6181	-0-		-453	-0-	48	1	6120	2	Y	12					32
								13	9									
11	6450	X	5861	-0-		-589	-0-	62	1	5793	2	Y	5	29	1			8
								6	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		2444	-0-		2444	8401	328	1	2103	2	Y	12					64
								13	9									
07	DLQ G-10		2503	-0-		2503	10904	322	1	2162	2	Y	17					81
								19	9									
08	13350	X	2446	-0-		-10904	-0-	318	1	2098	2	Y	27	78	1			30
								30	9									
09	3060	X	2137	-0-		-923	-0-	297	1	1817	2	Y	21					51
								23	9									
10	2573	X	2152	-0-		-421	-0-	243	1	1879	2	Y	27					78
								30	9									
11	2430	X	2061	-0-		-369	-0-	239	1	1809	2	Y	12	71	1			19
								13	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		659	-0-		659	2083	89	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		752	-0-		752	2835	97	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	3000	N	697	-0-		-2303	532	92	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	1168	N	636	-0-		-532	-0-	89	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	627	-0-		-55	-0-	72	1	555	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-		-88	-0-	67	1	505	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		1186	-0-		1186	3573	9	1	1175	2	Y	2					10
								2	9									
07	DLQ G-10		1237	-0-		1237	4810	9	1	1226	2	Y	2					12
								2	9									
08	3000	N	1170	-0-		-1830	2980	9	1	1157	2	Y	4	12	1			4
								4	9									
09	3000	N	1145	-0-		-1855	1125	9	1	1132	2	Y	4					8
								4	9									
10	2281	X	1156	-0-		-1125	-0-	9	1	1141	2	Y	5					13
								6	9									
11	1200	X	1118	-0-		-82	-0-	12	1	1105	2	Y	1	11	1			3
								1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

06	DLQ G-10		1251	-0-	1251	3673	168 1 1 9		1082	2	Y	1					7
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	4970	168 1 2 9		1127	2	Y	2					9
08	3000	N	1287	-0-	-1713	3257	169 1 3 9		1115	2	Y	3	9	1			3
09	3000	N	1211	-0-	-1789	1468	170 1 3 9		1038	2	Y	3					6
10	2633	N	1165	-0-	-1468	-0-	133 1 3 9		1029	2	Y	3					9
11	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	133 1 1 9		1010	2	Y	1	8	1			2

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

06	DLQ G-10		2620	-0-	2620	7843	353 1 2 9		2265	2	Y	2					11
07	DLQ G-10		2730	-0-	2730	10573	353 1 2 9		2375	2	Y	2					13
08	3000	N	2728	-0-	-272	10301	359 1 4 9		2365	2	Y	4	13	1			4
09	3000	N	2518	-0-	-482	9819	353 1 3 9		2162	2	Y	3					7
10	3100	N	2511	-0-	-589	9230	287 1 3 9		2221	2	Y	3					10
*11	3000	N	2428	-0-	-572	8658	283 1 1 9		2144	2	Y	1	9	1			2

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

06	DLQ G-10		2119	-0-	2119	6406	285 1 4 9		1830	2	Y	4					19
07	DLQ G-10		2380	-0-	2380	8786	308 1 4 9		2068	2	Y	4					23
08	3000	N	2322	-0-	-678	8108	305 1 7 9		2010	2	Y	6	22	1			7
09	3000	N	1483	-0-	-1517	6591	208 1 3 9		1272	2	Y	3					10
10	3100	N	2290	-0-	-810	5781	261 1 7 9		2022	2	Y	6					16
*11	3000	N	2557	-0-	-443	5338	298 1 4 9		2255	2	Y	4	15	1			5

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		4910	-0-		4910	15102	661	1 4 9	4245	2	Y	4					18
07	DLQ G-10		5488	-0-		5488	20590	710	1 3 9	4775	2	Y	3					21
08	25955	X	5365	-0-		-20590	-0-	706	1 7 9	4652	2	Y	6	21	1			6
09	5130	X	4932	-0-		-198	-0-	691	1 6 9	4235	2	Y	5					11
10	4923	X	4923	-0-		-0-	-0-	563	1 7 9	4353	2	Y	6					17
*11	4778	X	4778	-0-		-0-	-0-	557	1 3 9	4218	2	Y	3	16	1			4

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		571	-0-		571	1642	77	1 2 9	492	2	Y	2					9
07	DLQ G-10		718	-0-		718	2360	93	1 2 9	623	2	Y	2					11
08	3000	N	718	-0-		-2282	78	94	1 2 9	622	2	Y	2	10	1			3
09	733	N	655	-0-		-78	-0-	92	1 2 9	561	2	Y	2					5
10	713	N	637	-0-		-76	-0-	73	1 2 9	562	2	Y	2					7
11	690	N	638	-0-		-52	-0-	74	1 2 9	562	2	Y	2	7	1			2

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		3765	-0-		3765	12166	507	1 2 9	3256	2	Y	2					9
07	DLQ G-10		3963	-0-		3963	16129	513	1 3 9	3447	2	Y	3					12
08	20194	X	4065	-0-		-16129	-0-	534	1 8 9	3523	2	Y	7	12	1			7
09	3861	X	3861	-0-		-0-	-0-	541	1 6 9	3314	2	Y	5					12
10	3861	X	3861	-0-		-0-	-0-	441	1 8 9	3412	2	Y	7					19
*11	3773	X	3773	-0-		-0-	-0-	440	1 3 9	3330	2	Y	3	17	1			5

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	119	1	559	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	122	1	577	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	110	1	562	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	106	1	601	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	97	1	620	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	112	1	615	2	Y	9	4	1			7
							10	9									

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	699	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	65	1	701	2	Y	-0-	3	1			3
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	58	1	698	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	61	1	670	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	72	1	708	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	66	1	684	2	Y	7	5	1			8
							8	9									

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	178	1	835	2	Y	14	32	1			7
							15	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	212	1	1004	2	Y	20	12	1			15
							22	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	212	1	1086	2	Y	6	14	1			7
							7	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	185	1	1047	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	193	1	1229	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	211	1	1158	2	Y	9	5	1			7
							10	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	6177	-0-	-543	-0-	676	1 4 9	5497	2	Y	4	23	1			6
07	6944	X	6154	-0-	-790	-0-	701	1 7 9	5446	2	Y	6					12
08	6758	X	6642	-0-	-116	-0-	726	1 4 9	5912	2	Y	4	13	1			3
09	6270	X	6120	-0-	-150	-0-	685	1 4 9	5431	2	Y	4					7
10	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	765	1 8 9	5526	2	Y	7					14
11	6330	X	5674	-0-	-656	-0-	770	1 6 9	4898	2	Y	5	13	1			6

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3150	X	3040	-0-	-110	-0-	333	1 3 9	2704	2	Y	3	18	1			5
07	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	348	1 4 9	2703	2	Y	4					9
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	366	1 3 9	2979	2	Y	3	10	1			2
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	352	1 3 9	2793	2	Y	3					5
10	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	383	1 4 9	2765	2	Y	4					9
11	3120	X	2852	-0-	-268	-0-	387	1 4 9	2461	2	Y	4	9	1			4

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	125	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	132	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	114	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	127	1	1006	2	Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	140	1	1014	2	Y	-0-					-0-
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	141	1	899	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	265	1 2 9	2153	2	Y	2	7	1			2
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	87	1	2576	3	Y	-0-					-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	265	1 9 9	2155	2	Y	8	6	1			2
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	270	1 2 9	2139	2	Y	2					4
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	306	1 4 9	2213	2	Y	4					8
11	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	309	1 4 9	1965	2	Y	4	8	1			4

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	167	1	1357	2	Y	10	42	1			15
							11	9									
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	152	1	1182	2	Y	52					67
							57	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	135	1	1097	2	Y	35	77	1			25
							39	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	114	1	905	2	Y	26					51
							29	9									
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	149	1	1075	2	Y	58					109
							64	9									
11	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	142	1	904	2	Y	37	100	1			46
							41	9									

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

06	4830	X	3117	-0-	-1713	-0-	566	1	2526	2	N	23					193
							25	9									
07	4991	X	3285	-0-	-1706	-0-	538	1	2719	2	N	25					218
							28	9									
08	3999	X	3636	-0-	-363	-0-	495	1	3107	2	N	31	185	1			64
							34	9									
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	577	1	3766	2	N	15					79
							17	9									
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	686	1	4300	2	N	31					110
							34	9									
*11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	522	1	3485	2	N	127					237
							140	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	172	1	1399	2	Y	11	37	1			15
							12	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	143	1	1112	2	Y	10					25
							11	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	166	1	1348	2	Y	8	27	1			6
							9	9									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	162	1	1286	2	Y	8					14
							9	9									
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	169	1	1218	2	Y	13					27
							14	9									
*11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	141	1	900	2	Y	8	25	1			10
							9	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	853	1	2439	2	Y	-0-					39
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	916	1	3179	2	Y	27					66
							30	9									
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	743	1	2697	2	Y	-0-					66
09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	785	1	5409	2	Y	30					96
							33	9									
10	4216	X	352	-0-	-3864	-0-	67	1	285	2	Y	-0-					96
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-	96	1			-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	373	1	1748	2	Y	6	10	1			3
							7	9									
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	385	1	1828	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
08	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	309	1	1584	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
09	2130	N	1855	-0-	-275	-0-	278	1	1573	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
10	2356	X	1825	-0-	-531	-0-	247	1	1572	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	2160	X	2106	-0-	-54	-0-	323	1	1776	2	Y	6	3	1			5
							7	9									

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

06	3120	X	2006	-0-	-1114	-0-	350	1	1639	2	Y	15	26	1			7
							17	9									
07	3193	X	2845	-0-	-348	-0-	490	1	2326	2	Y	26	14	1			19
							29	9									
08	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	380	1	1951	2	Y	118	17	1			120
							130	9									
09	3090	X	1827	-0-	-1263	-0-	258	1	1461	2	Y	98	161	1			57
							108	9									
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	401	1	2553	2	Y	192	180	1			69
							211	9									
11	2760	X	1250	-0-	-1510	-0-	177	1	972	2	Y	92	89	1			72
							101	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

06	4110	X	1895	-0-	-2215	-0-	332	1	1555	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
07	4061	X	1649	-0-	-2412	-0-	286	1	1355	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
08	4061	X	3759	-0-	-302	-0-	610	1	3128	2	Y	19	5	1			19
							21	9									
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	678	1	3838	2	Y	26	30	1			15
							29	9									
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	566	1	3604	2	Y	27	32	1			10
							30	9									
*11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	626	1	3436	2	Y	31	16	1			25
							34	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	393 195	1 9	1843	2	Y	177	268	1			82
07	2449	N	2424	-0-	-25	-0-	382 229	1 9	1813	2	Y	208	138	1			152
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	347 114	1 9	1779	2	Y	104	138	1			118
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	322 129	1 9	1821	2	Y	117	167	1			68
10	2418	N	1936	-0-	-482	-0-	246 125	1 9	1565	2	Y	114	141	1			41
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	328 178	1 9	1801	2	Y	162	75	1			128

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	155 8	1 9	727	2	Y	7	12	1			3
07	992	N	855	-0-	-137	-0-	147 10	1 9	698	2	Y	9	6	1			6
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	151 7	1 9	774	2	Y	6	6	1			6
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	146 6	1 9	825	2	Y	5	8	1			3
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	117 7	1 9	745	2	Y	6	7	1			2
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	142 9	1 9	780	2	Y	8	4	1			6

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11070	X	10370	-0-	-700	-0-	10327	2	43	9	Y	39					122
07	11439	X	6039	-0-	-5400	-0-	6029	2	10	9	Y	9					131
08	9858	X	8744	-0-	-1114	-0-	8724	2	20	9	Y	18	86	1			63
09	10380	X	7644	-0-	-2736	-0-	7613	2	31	9	Y	28					91
10	10726	X	9456	-0-	-1270	-0-	9409	2	47	9	Y	43					134
11	10380	X	6824	-0-	-3556	-0-	6809	2	15	9	Y	14	86	1			62

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	5213	-0-	-157	-0-	5179	2	34	9	Y	31					103
07	4867	X	4352	-0-	-515	-0-	4340	2	12	9	Y	11					114
08	5394	X	5123	-0-	-271	-0-	5103	2	20	9	Y	18	70	1			62
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5189	2	32	9	Y	29					91
10	5394	X	4391	-0-	-1003	-0-	4370	2	21	9	Y	19					110
11	5220	X	4562	-0-	-658	-0-	4552	2	10	9	Y	9	79	1			40

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9800 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	970	-0-	-642	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	1682	-0-	-118	-0-	1650	2	32	9	Y	29	31	1			76
07	1953	X	830	-0-	-1123	-0-	822	2	8	9	Y	7	35	1			48
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					48
09	1890	X	1291	-0-	-599	-0-	1283	2	8	9	Y	7					55
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1503	2	11	9	Y	10					65
*11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2122	2	32	9	Y	29					94

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1590	-0-	-1020	-0-	1567	2	23	9	Y	21	39	1			53
07	2697	X	691	-0-	-2006	-0-	685	2	6	9	Y	5	24	1			34
08	2635	X	229	-0-	-2406	-0-	228	2	1	9	Y	1					35
09	2010	X	503	-0-	-1507	-0-	501	2	2	9	Y	2					37
10	1643	X	1104	-0-	-539	-0-	1101	2	3	9	Y	3					40
*11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2349	2	12	9	Y	11					51

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5045	2	35	9	Y	32	31	1			81
07	5053	X	674	-0-	-4379	-0-	672	2	2	9	Y	2	69	1			14
08	5053	X	144	-0-	-4909	-0-	144	2			Y	-0-					14
09	5070	X	508	-0-	-4562	-0-	507	2	1	9	Y	1					15
10	5239	X	2591	-0-	-2648	-0-	2584	2	7	9	Y	6					21
*11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5164	2	29	9	Y	26					47

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	506	2	12	9	Y	11	17	1			28
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	424	2	4	9	Y	4	3	1			29
08	403	N	188	-0-	-215	-0-	186	2	2	9	Y	2					31
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	472	2	3	9	Y	3					34
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	Y	5					39
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	579	2	12	9	Y	11					50

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9622 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	453	-0-	-632	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	373	-0-	-587	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 3 RRCID -> 209462 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11325 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - P&A 06/09/14

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	781	2	13	9	Y	12					82
07	899	N	649	-0-	-250	-0-	649	2			Y	-0-					82
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					82
09	780	N	556	-0-	-224	-0-	556	2			Y	-0-					82
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			Y	-0-					82
11	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	2			Y	-0-					82

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	Y	15	18	1			38
07	868	N	576	-0-	-292	-0-	570	2	6	9	Y	5	9	1			34
08	620	N	134	-0-	-486	-0-	133	2	1	9	Y	1					35
09	810	N	703	-0-	-107	-0-	699	2	4	9	Y	4					39
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	Y	5					44
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	739	2	10	9	Y	9					53

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2250	X	1207	-0-	-1043	-0-	107 4	1 9	1096	2	Y	4	8	1			2
07	1922	X	1499	-0-	-423	-0-	126 18	1 9	1355	2	Y	16	10	1			8
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	198 8	1 9	2147	2	Y	7					15
09	1860	X	1666	-0-	-194	-0-	140 8	1 9	1518	2	Y	7	14	1			8
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	168 11	1 9	2334	2	Y	10	11	1			7
11	2280	X	1841	-0-	-439	-0-	147 8	1 9	1686	2	Y	7					14

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11670 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1710	X	524	-0-	-1186	-0-	47	1	477	2	Y	-0-	12	1			18
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	177	1	1890	2	Y	-0-					18
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	260	1	2807	2	Y	-0-					18
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	359	1	3885	2	Y	-0-					18
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	23					41
*11	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	759 30	1 9	8754	2	Y	27					68

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	1331	-0-	-1909	-0-	118 1	1 9	1212	2	Y	1	11	1			16
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	207	1	2210	2	Y	-0-					16
08	2108	X	1405	-0-	-703	-0-	119	1	1286	2	Y	-0-					16
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	271	1	2948	2	Y	-0-					16
10	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	169	1	2352	2	Y	-0-					16
11	2340	X	1065	-0-	-1275	-0-	85	1	980	2	Y	-0-					16

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	450	X	364	-0-	-86	-0-	33	1	331	2	Y	-0-	11	1			16
07	465	X	347	-0-	-118	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					16
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					16
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					16
10	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	988	2	Y	-0-					16
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					16

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	1			4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	294	X	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	2	Y	-0-					4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4920	X	3760	-0-	-1160	-0-	332	1	3416	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	5642	X	4199	-0-	-1443	-0-	357	1	3819	2	Y	21	16	1			11
							23	9									
08	5642	X	2743	-0-	-2899	-0-	232	1	2503	2	Y	7					18
							8	9									
09	5460	X	4442	-0-	-1018	-0-	374	1	4054	2	Y	13	17	1			14
							14	9									
10	4185	X	3738	-0-	-447	-0-	249	1	3472	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	328	1	3779	2	Y	14					25
							15	9									

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	81	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	580	-0-	-230	-0-	49	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	57	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	50	1	572	2	Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14760	X	11284	-0-	-3476	-0-	1380	1	9904	2	Y	-0-	47	1			68
07	15221	X	12166	-0-	-3055	-0-	1441	1	10725	2	Y	-0-					68
08	14508	X	10606	-0-	-3902	-0-	1285	1	9321	2	Y	-0-					68
09	12570	X	11175	-0-	-1395	-0-	1355	1	9820	2	Y	-0-					68
10	12989	X	7862	-0-	-5127	-0-	916	1	6936	2	Y	9					77
							10	9									
11	11760	X	10237	-0-	-1523	-0-	1214	1	9010	2	Y	12					89
							13	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11360 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15600	X	11688	-0-	-3912	-0-	364	1	11324	2	N	-0-	165	1			18
07	15779	X	5734	-0-	-10045	-0-	308	1	5426	2	N	-0-					18
08	15097	X	5223	-0-	-9874	-0-	377	1	4846	2	N	-0-					18
09	14040	X	6198	-0-	-7842	-0-	280	1	5915	2	N	3					21
							3	9									
10	8246	X	6922	-0-	-1324	-0-	383	1	6539	2	N	-0-					21
11	7980	X	7653	-0-	-327	-0-	362	1	7291	2	N	-0-					21